

Estudio para análisis de falla EAF 574/2024

"Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco"

Fecha de Emisión: 02-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/12/2024
Hora	00:31
Consumos desconectados (MW)	22.26
Demanda previa del sistema (MW)	10141.14
Porcentaje de desconexión	0.22 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Batuco / SE005T0835
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110/23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protección del paño ET1N asociado al transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco / SP0006T0835SE005T0835
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, asociado a la puesta a tierra del devanado de 23 kV de dicho transformador, coincidiendo con una falla en la red de distribución del alimentador Lo Pinto.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección de sobrecorriente de neutro a una incorrecta implementación de los parámetros de ajuste en el relé del paño ET1N (Nomenclatura NEMA, DT1N según Infotécnica del Coordinador).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite los respectivos probatorios para respaldar el fenómeno físico declarado.

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 152_2023	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Las Acacias	02-04-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: - "El martes 04 de abril mediante curso forzoso, una vez identificada la diferencia en los ajustes de la protección de sobrecorriente del interruptor de la Barra MT1, se procedió a solicitar una intervención para su normalización y realizar las pruebas de estas. Adjuntamos el informe de esta atención".
EAF 234_2023	Desconexión forzada de la barra N°3 12 kV de S/E Quilicura	01-06-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: - "Ocurrida la operación del interruptor MT3, se procedió a realizar maniobras en los alimentadores, con el fin de reabastecer el suministro a los clientes. Una vez en la subestación, se revisó la instalación identificando un conductor de MT del alimentador Alcalde Guzmán y cables de control cortados. Este corte de conductores fue realizado por un delincuente que ingresó a la subestación con la intención de robar conductores eléctricos. No se logró identificar a este individuo. Se repararon los cables de control cortados y se normalizó la Barra MT3". - "Al analizar los registros de las protecciones, se identificó que para la segunda falla la protección del alimentador Alcalde Guzmán no operó, siendo despejada por la operación de la protección del interruptor MT3. Se procedió a realizar pruebas a la protección del alimentador Alcalde Guzmán, con resultado satisfactorio. Durante el mes de junio de 2023, procederemos a reemplazar la protección del alimentador Alcalde Guzmán, esto como medida preventiva y con el espíritu de evitar una nueva operación no deseada de la protección del interruptor MT3, frente a fallas en este alimentador". - "El pasado martes 06 de junio en la protección del alimentador Alcalde Guzmán, se cambió la programación de la oscilografía. Esto con el espíritu de contar con estos registros frente a otras fallas en este alimentador". - "El pasado miércoles 07 de junio, se modificó el ajuste de la protección del alimentador Alcalde Guzmán, específicamente se modificó el Mínimo de Operación la unidad de sobrecorriente de tiempo inverso residual de 180 [A] a 120 [A], mejorando así la coordinación con la protección del interruptor MT3".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 307_2023	Desconexión forzada de barras 12 kV N°4 y Auxiliar de S/E Pudahuel	22-07-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: "Una vez ocurrida la operación automática de las protecciones de la entrada de Barra Auxiliar 12kV N°4 y del acoplador de Barras MT4A-MT3, se procedió a reenergizar los alimentadores Chacón y Neptuno a través del Transformador N°2, minutos más tarde se realizaron intentos de reenergizar las Barras Principal N°4 y Auxiliar N°4 lo cual tuvo resultado positivo. Con fecha 24 de julio de 2023, se corrigió el desfase horario de las protecciones de la Barra Principal N°4, de la protección de la interconexión de barras MT4A-MT3 y del alimentador Cerro Navia. Con fecha 28 de julio de 2023, se corrigió la descoordinación existente entre la protección del alimentador Cerro Navia y las protecciones de Barra Auxiliar N°4 y de la interconexión MT4A-MT3, específicamente se disminuyó el mínimo de operación y el lever de la unidad se sobrecorriente de tiempo inverso residual. Se adjunta el nuevo Print Out de la protección correspondiente. Durante la primera quincena de agosto, se corregirá el alambrado de las corrientes secundarias que ingresan al control del reconector del alimentador Cerro Navia. Durante agosto 2023, nos reuniremos con el representante de la fábrica de estas celdas, para establecer un plan de acción para evaluar la operación de los interruptores y para establecer si así lo requiera, un plan de acción para evitar futuras operaciones similares".
EAF 138_2023	Desconexión forzada de barra auxiliar N°1 23 kV de S/E Chicureo	06-04-2024	La empresa STM S.A. indica: "Durante la atención de la falla, se verificó que las celdas de MT de la S/E Chicureo se encontraban en buenas condiciones, sin muestras de descarga o evidencias de falla. Se procedió a rescatar los registros de las protecciones. Analizados los registros de eventos y configuración de las protecciones, se identificó que la protección del alimentador Damasco tenía deshabilitada las unidades de sobrecorriente de fase, por lo que frente a la falla en sus redes de MT no operó. Lo que ocasionó que la protección del interruptor MT1A operara como respaldo despejando la falla. Revisando la historia de esta protección, se detectó que esta situación se originó el pasado 09 de febrero de 2024, ocasión donde se realizó la investigación de la OA del interruptor MT1A ocurrida el pasado 17 de enero de 2024. Durante el proceso de pruebas se deshabilitó la unidad de sobrecorriente de fase de la protección del alimentador Damasco, lamentablemente una vez terminada las pruebas, no se volvió a habilitar. Adjuntamos los antecedentes de esta intervención. El pasado lunes 08 de abril de 2024, se volvió a habilitar la unidad de sobrecorriente de fase de la protección del alimentador Damasco, esta actividad se realizó mediante el permiso 12468. Desde la investigación realizada el 09 de febrero de 2024 a la fecha, no ha habido nuevas actividades programadas para la protección del alimentador Damasco. Complementariamente se revisó la coordinación de las protecciones del alimentador Damasco y del interruptor MT1A, verificando un adecuado paso de coordinación. Se adjunta el análisis de la coordinación de estas protecciones".
EAF 194_2024	Desconexión de barra N°1 12 kV de S/E Santa Marta	07-05-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala: "Durante la atención de la falla, se revisó el patio de MT de la subestación Santa Marta, sin identificar muestras de descarga eléctrica. Se procedió a resetear el relé maestro de la Barra MT1 (86T1) y se cerró el interruptor MT1P". "Según lo informado por el despachador de turno, se produjo una falla en la red de MT del alimentador Ciudad Satélite y simultáneamente operó la protección del interruptor MT1P". "Analizados los registros de eventos y configuración de las protecciones, se identificó que la protección del alimentador Satélite no actuó (estaba bloqueada y fue reiniciada) y por lo que la falla fue despejada por la protección del interruptor MT1P". "El pasado viernes 10 de mayo de 2024, se realizaron pruebas a la protección del alimentador Ciudad Satélite con resultado satisfactorio. Se adjunta el informe de las pruebas realizadas". "Complementariamente se revisó la coordinación de las protecciones del alimentador Ciudad Satélite y del interruptor MT1P, verificando un adecuado paso de coordinación. Se adjunta el análisis de la coordinación de estas protecciones sus print out".
EAF 390_2024	Operación de EDAC-CEx en S/E San José	02-08-2024	La empresa STM S.A. indica: "En septiembre de 2024, se revisará el esquema EDACxCE implementado en la S/E San José".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 499_2024	Desconexión forzada de la barra N°2 12 kV de S/E San José	07/10/2024	La empresa STM S.A. indica: "Tras la operación automática (OA), se coordinó la atención con la guardia de operaciones y el personal de mantenimiento, identificando operadas las protecciones del interruptor MT2 y del alimentador Pajaritos. Se verificó la integridad de la Barra MT2, sin identificar muestras de descarga eléctrica, se procedió a realizar un aprueba de energización, con resultado satisfactorio. El pasado jueves 10 de octubre 2024, se procedió a revisar el comportamiento del esquema de protecciones del alimentador Pajaritos. Durante el proceso de pruebas, se identificó que esta protección tenía un tiempo de retardo en su operación. Se adjuntan registros de esta actividad."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 4 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 138-2023, EAF 271-2023, EAF 008-2024 y EAF 505-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento que emitió la orden de apertura al relé maestro del transformador N°1 110/23 kV de S/E Batuco, corresponde al sistema de protección del paño DT1N de dicha subestación, el cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es un relé marca GE, modelo MCGG22, con la función 51N.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. emite los mantenimientos realizados a la mencionada subestación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución Chile S.A. indica: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13301: Colina.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12-12-2024)	Informe de 5 días (17-12-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	10-12-2024	17-12-2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Dx)	10-12-2024	17-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Batuco	ST Zonal	Transformador N°1 110/23 kV	00:31	00:33

- 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.
Batuco	Claro Liray / E6	Colina / Lampa	4.50	0.044	1560	00:31	00:33	00:33
Batuco	Coquimbito / E1		5.57	0.055	206	00:31	00:33	00:34
Batuco	Portezuelo / E2		8.36	0.082	5854	00:31	00:33	00:34
Batuco	Lo Pinto / E3		3.83	0.038	3	00:31	00:33	11:12
Total:			22.26 MW	0.22 %	7623			

- 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)
Batuco	Claro Liray / E6	Enel Dx	Regulado	4.50	0.03	0.03	0.1
Batuco	Coquimbito / E1	Enel Dx	Regulado	5.57	0.03	0.05	0.3
Batuco	Portezuelo / E2	Enel Dx	Regulado	8.36	0.03	0.05	0.4
Batuco	Lo Pinto / E3	Enel Dx	Regulado	3.83	0.03	10.68	40.9

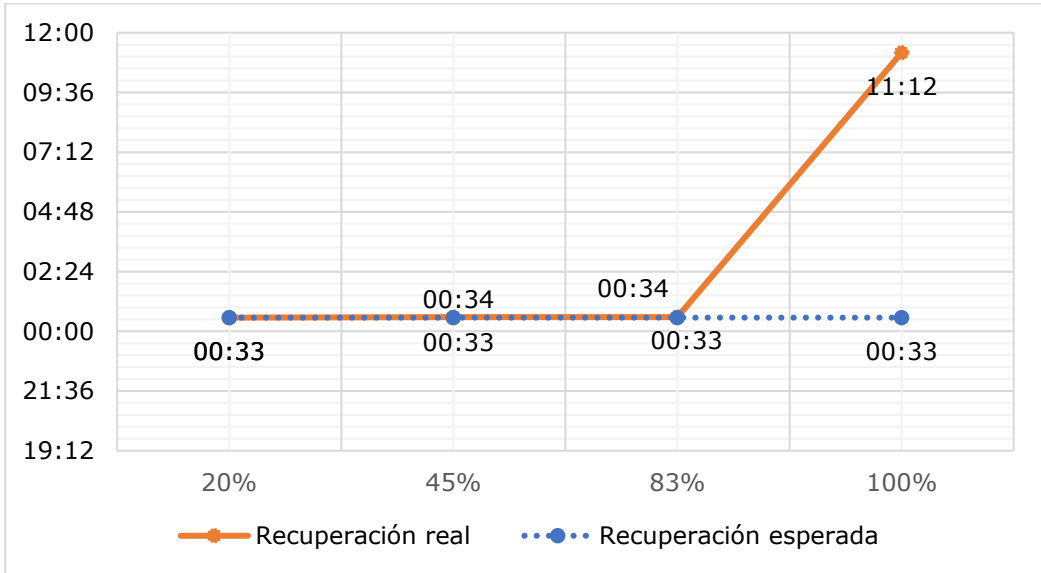
Clientes Regulados : 41.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 41.7 MWh

- Los montos y horarios señalados 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.



Se observa una diferencia entre la recuperación real y la esperada para los consumos del alimentador Lo Pinto de S/E Batuco. La empresa Enel Distribución Chile S.A. declara que el retraso se produjo por problemas internos en las instalaciones de un cliente particular (Papeles Industriales).

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	17.81	0.05	356.16
Último 20 %	4.45	10.68	0.42
100 % Total	22.26	10.68	2.08

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10141.14 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3 y IEM) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de diciembre 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 10 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre 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 martes 10 de diciembre de 2024, a las 00:30 hrs. se produjo la operación automática del transformador N°1 de la S/E Batuco. Esto debido a la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, está operó simultáneamente junto con la protección del alimentador Lo Pinto. Este último tuvo una falla en su red de media tensión.

Al analizar los registros y ajustes de las protecciones, se identificó que la protección de sobrecorriente de neutro del TR1 tenía implementado ajustes que no correspondían a los validados para ese paño. Esto ocasionó que esta protección operara simultáneamente con la protección del alimentador Lo Pinto, frente a una falla en la red de MT de este último. En el archivo "análisis.pdf", se adjunta el análisis de del comportamiento de las protecciones involucradas."

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

"El pasado martes 10 de diciembre de 2024 a las 00:30 horas, se produjo la pérdida de suministro en los alimentadores Lo Pinto, Claro Liray, Coquimbito y Portezuelo, lo anterior debido a una falla en la red de transmisión de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 11:11 horas del martes 10 de diciembre de 2024, se normaliza el 100% del suministro eléctrico".

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 a corto plazo:

"Ocurrida la OA del Transformador N°1, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT1.

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 de sobrecorriente de neutro del TR1, su relé maestro y la protección del alimentador Lo Pinto.

Se energizó el transformador N°1 y se realizaron pruebas con resultado satisfactorio.

Lamentablemente el miércoles 11 de diciembre a las 04:38 hrs se produjo nuevamente la operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, frente a una falla en el interruptor del alimentador Portezuelo (más detalles en el informe definitivo 2024005435). En ese momento y para evitar una nueva operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, se procedió a normalizar sus ajustes. Adjuntamos el ECAP con los ajustes de la posición N°1".

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

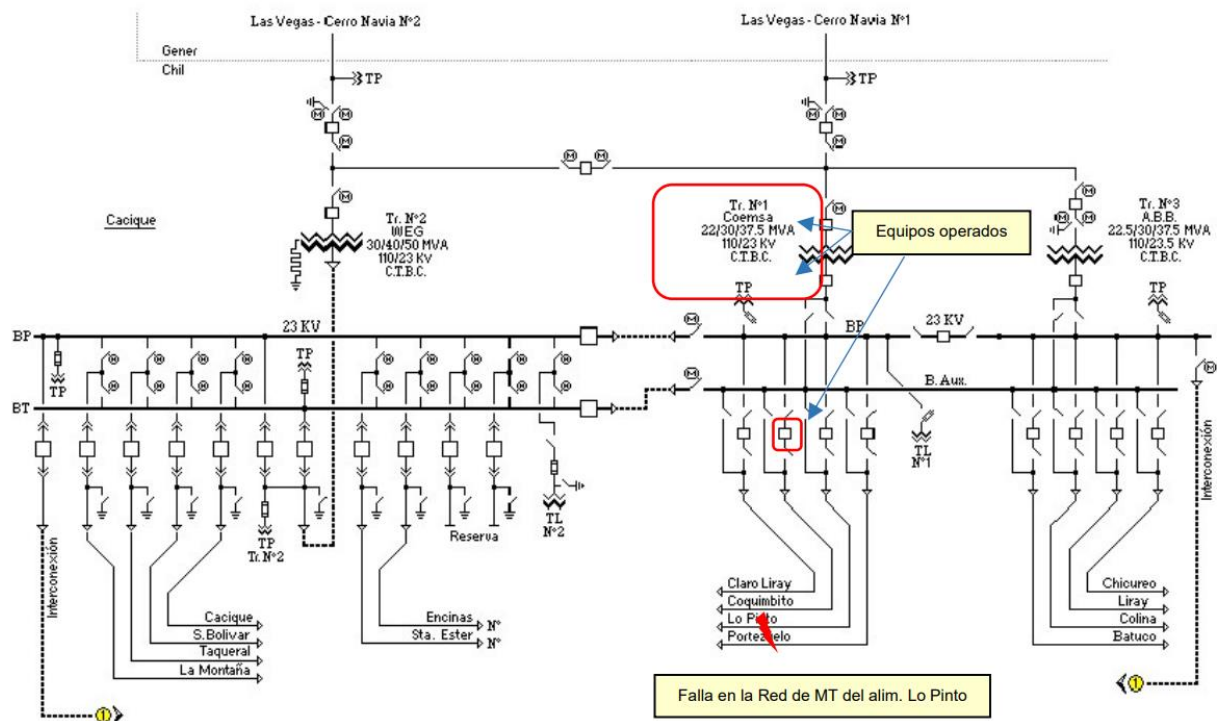
c) Acciones correctivas a largo plazo:

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

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

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

S/E BATUCO 110/23 KV



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

Hora	Involucrado	Evento
00:31	STM	Apertura intempestiva de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Batuco, ante la operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 110/23 kV.
00:31	STM	Apertura intempestiva del interruptor 52E3 de S/E Batuco, asociado al alimentador Lo Pinto, producto de una falla en su red de distribución.

- 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
10/12/2024	STM	00:32	Apertura manual de los interruptores asociados a los alimentadores conectados a la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco.
10/12/2024	STM	00:33	Cierre del interruptor 52ER1-2 de S/E Batuco, acoplando las barras 23 kV N°1 y 2. La barra 23 kV N°1 queda energizada en vacío.
10/12/2024	STM	00:33	Cierre manual del interruptor asociado al alimentador Claro Liray, conectado a la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco.
10/12/2024	STM	00:34	Cierre manual de los interruptores asociados a los alimentadores Coquimbito y Portezuelo, conectados a la barra 23 kV N°1 de S/E Batuco.
10/12/2024	STM	00:39	Cierre manual de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Batuco, energizando el transformador N°1 110/23 kV.
10/12/2024	Enel	04:23	Se realizaron maniobras en la red de distribución para recuperar 4 kW de carga del alimentador Lo Pinto, para energizar 2 de los 3 consumos.
10/12/2024	STM	11:12	Cierre del interruptor 52E3 del alimentador Lo Pinto de S/E Batuco, recuperando la totalidad de los consumos interrumpidos.

- 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 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, asociado a la puesta a tierra del devanado de 23 kV de dicho transformador, coincidiendo con una falla en la red de distribución del alimentador Lo Pinto.

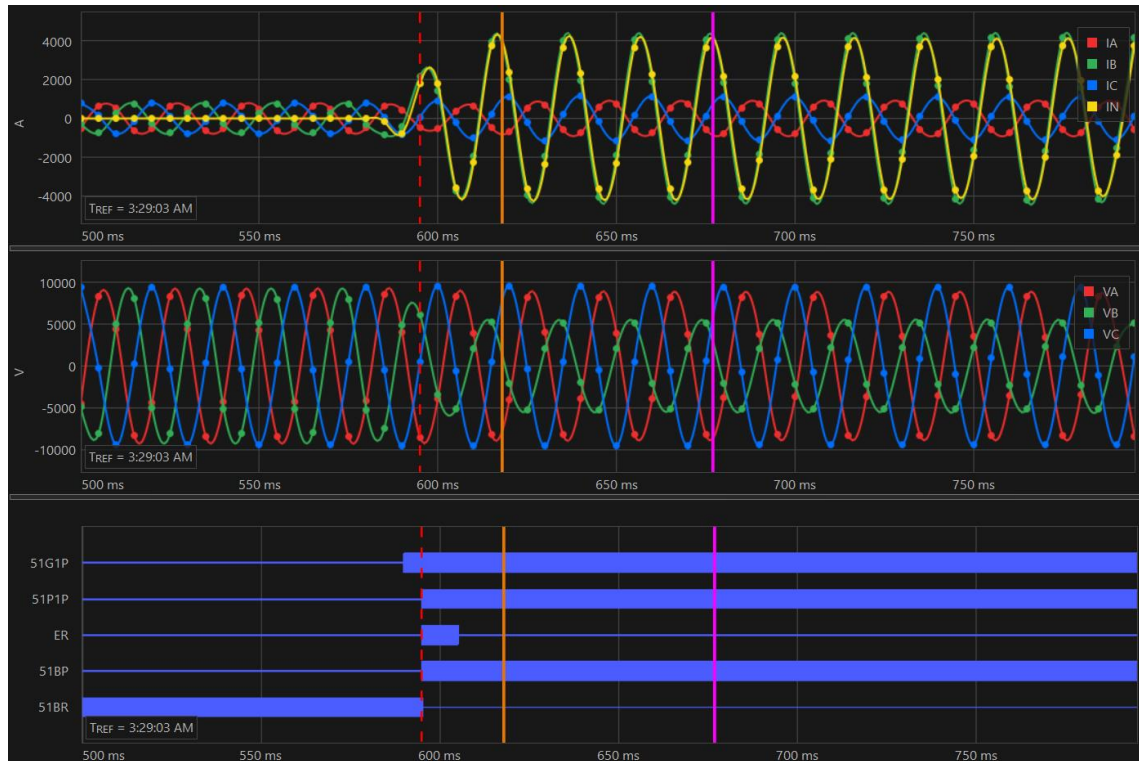
La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección de sobrecorriente de neutro a una incorrecta implementación de los parámetros de ajuste en el relé del paño ET1N (Nomenclatura NEMA, DT1N según Infotécnica del Coordinador).

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 22.26 MW de consumos en S/E Batuco.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. informa que las protecciones operadas del paño E3 (sobre el interruptor 52E3 del alimentador Lo Pinto) y del neutro del transformador N°1 110/23 kV (sobre los interruptores 52HT1 y 52ET1) no poseen la capacidad de generar registros oscilográficos ni de eventos debido a su tecnología, en este caso, un relé ABB-DPU y un relé GEC-MCGG22, respectivamente.

A continuación, se muestra el registro oscilográfico del relé de sobrecorriente del paño ET1 de S/E Batuco, relé SEL-751, el cual posee habilitadas funciones de sobrecorriente de fases y residual, las cuales se activaron como respaldo a las protecciones del paño E3 de esta S/E, sin generar orden de trip.

- Registros del paño ET1 de S/E Batuco, relé SEL-751:



Del registro oscilográfico anterior, se observa un aumento de la corriente en la fase B y residual, alcanzando valores de aproximadamente 4 kA, y un descenso en la tensión de la misma fase.

En relación con las señales digitales, se registra la activación de las funciones de sobrecorriente de fase y residual (señales "51P1P" y "51G1P"), las que no alcanzaron a operar. Debido a que los relés operados, en este caso, los relés ABB-DPU (paño E3) y GEC-MCGG22 (neutro del transformador) no poseen capacidad de almacenamiento de registros, sino más bien solo de la evidencia de su operación en su panel frontal, no se dispone de mayores antecedentes para su análisis.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre 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:

Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.:

- Operación no selectiva de la protección asociada al paño ET1N de S/E Batuco.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye un incorrecto desempeño del esquema de protección asociado al paño ET1N de S/E Batuco, debido a que actúa frente a una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Lo Pinto, producto a un mal ajuste en su calibración, ante lo cual no debió haber operado.

No se dispone de antecedentes para referirse al modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Batuco.

- o No se dispone de antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño del esquema de protección asociado al paño E3 de S/E Batuco. Sólo se dispone, al igual que del relé de neutro del transformador de poder, de su evidencia de operación por alarma de su panel frontal.

No se dispone de antecedentes suficientes para referirse al modo de operación del interruptor 52E3 de S/E Batuco.

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 110/23 kV N°1 de S/E Batuco por la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, asociado a la puesta a tierra del devanado de 23 kV de dicho transformador, coincidiendo con una falla en la red de distribución del alimentador Lo Pinto.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. atribuye la operación de la protección de sobrecorriente de neutro a una incorrecta implementación de los parámetros de ajuste en el relé del paño ET1N (Nomenclatura NEMA, DT1N según Infotécnica del Coordinador).

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 22.26 MW de consumos en S/E Batuco.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un desempeño incorrecto del esquema de protección asociado al paño ET1N de S/E Batuco, que provocó la apertura vía relé maestro de los interruptores 52HT1 y 52ET1, operando de forma descoordinada ante una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Lo Pinto.

Dicho de otro modo, desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, el desempeño incorrecto de las protecciones asociadas al paño ET1N de S/E Batuco, provocó una pérdida excesiva de 18.43 MW de consumos en esta S/E, que equivalen a 0.9 MWh de ENS, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Batuco	Claro Liray / E6	Enel	Regulado	4.50	0.03	0.2
Batuco	Coquimbito / E1	Enel	Regulado	5.57	0.05	0.3
Batuco	Portezuelo / E2	Enel	Regulado	8.36	0.05	0.4

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva de protecciones asociadas al paño ET1N de S/E Batuco.
- 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 10 de diciembre 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.

Plan de trabajo para el reemplazo de las protecciones operadas en S/E Batuco (ABB-DPU y GEC-MCGG22) con la finalidad de disponer de equipos con la capacidad para generar registros oscilográficos y de eventos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

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	14
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	30	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	627
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	261
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	14
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LAMONTANA-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	12
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	14	14	12	12	0	0	0	0	0	6	17	11	17	17	17	9	9	9	15	17	17	17	17	264
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	5
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	53
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	12
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	25	26	30	30	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	680
RUCATAYO	35	31	35	22	26	29	32	34	36	37	38	38	37	38	38	38	38	38	38	38	38	42	45	45	865
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	230
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	140
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	185
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	2
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	65
CORRENTOSO	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
NALCAS	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
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
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	24
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	36
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	46
EL COLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PIEDRAS NEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32
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	19

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	1953	1832	1746	1623	1564	1494	1450	1333	917	759	594	553	786	997	919	1188	1306	1536	1803	2546	2669	2520	2298	2217	36.601

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PE-TCHAMMA	0	1	3	3	11	19	38	58	82	40	6	6	15	23	31	25	28	28	31	31	27	13	4	1	521
PE-SIERRAGORDA	3	4	6	10	14	18	22	25	0	0	0	18	0	0	0	0	0	80	28	63	37	13	4	2	346
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	4	4	5	4	3	0	0	38	0	0	56	50	0	59	73	59	38	18	8	430
PE-CERROTIGRE	4	3	2	3	5	5	7	4	2	1	3	14	19	62	24	110	112	121	169	157	120	69	34	10	1057
PE-LLANOSDELVIENTO	10	10	11	6	3	4	4	7	12	16	20	33	73	101	94	97	87	89	103	101	49	34	18	7	985
PE-CALAMA	2	2	1	1	3	6	15	7	13	0	0	0	0	72	0	0	0	134	0	104	105	37	41	20	562
PE-TALTAL	1	2	3	6	10	12	13	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	7	9	20	33	143
PE-KALLPA	33	45	67	75	76	77	80	64	34	34	33	25	20	35	0	0	0	72	67	70	67	60	58	50	1144
PE-HORIZONTE	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	123	30	10	8	0	0	0	10	16	33	19	16	24	163	2082
PE-ATACAMA	82	60	41	29	24	15	2	0	0	6	29	57	88	107	100	103	92	94	109	124	129	126	119	110	1644
PE-SARCO	71	55	43	28	18	8	3	2	3	4	0	0	11	16	20	27	33	39	54	98	121	111	98	86	949
PE-CABOLEONES-1	42	32	24	15	8	3	1	1	0	0	0	0	0	13	20	28	36	0	0	81	90	83	71	56	605
PE-CABOLEONES-2	38	27	20	14	9	6	4	3	3	0	0	0	5	17	23	32	41	0	68	90	98	95	83	63	740
PE-CABOLEONES-3	60	47	36	25	14	6	1	1	2	0	0	0	3	21	30	39	47	3	61	87	94	83	74	64	796
PE-SANJUAN	48	46	34	21	6	1	0	0	0	0	0	0	11	26	61	99	118	128	123	133	138	132	76	65	1266
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	62	57	53	48	45	40	32	24	15	12	10	13	17	24	30	38	45	51	55	58	61	60	59	56	964
PE-TALINAYPONIENTE	41	39	36	35	35	35	32	27	0	15	0	0	18	24	31	37	42	46	16	49	50	49	46	43	744
PE-TALINAYORIENTE	27	22	17	15	15	15	13	9	0	0	10	0	24	36	50	62	70	30	24	76	73	63	47	33	729
PE-PUNTADETALCA	41	37	34	34	35	33	30	26	20	18	22	32	42	51	60	69	75	79	80	80	76	64	54	48	1138
PE-PUNTASIERRA	62	55	48	33	30	26	35	33	23	12	6	10	13	19	26	32	38	46	64	71	71	68	58	48	927
PE-LOSCURUROS	31	18	26	15	18	15	11	11	0	0	0	0	25	31	32	37	41	42	42	39	31	31	27	28	551
PE-MONTEREDONDO	16	14	13	11	11	9	7	6	0	3	0	0	8	11	14	16	18	21	21	20	20	18	17	15	288
PE-PUNTAPALMERAS	27	26	23	21	20	19	17	13	0	0	0	0	8	10	12	14	16	19	23	27	27	27	27	27	400
PE-CANELA	5	5	4	4	3	3	3	2	0	0	3	3	4	5	6	7	8	8	9	8	7	6	6	5	113
PE-CANELA-2	31	27	24	22	20	18	16	15	0	0	0	0	16	18	21	25	30	36	40	41	39	35	32	30	534
PE-TOTAL	22	16	16	14	11	11	13	10	9	0	0	0	8	7	8	10	11	12	17	21	22	25	25	24	310
PE-UCUQUER-2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	28
PE-UCUQUER	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	16
PE-CARDONAL	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	11	13	14	15	3	85
PE-MANANTIALES	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	10	12	13	9	9	3	77
PE-LAESTRELLA	13	11	10	9	8	7	7	6	4	2	1	1	1	3	6	9	12	13	13	13	14	14	13	10	201
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	1	1	0	1	5	4	1	0	0	1	3	7	10	11	13	15	22	20	1	1	120
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
PE-CAMPOLINDO	20	22	24	24	21	19	17	16	17	7	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	7	20	21	21	290
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	0	1	1	2	2	2	3	4	5	5	65
PE-NEGRETE	28	27	26	18	23	21	19	17	14	12	10	9	7	5	4	3	4	6	11	19	26	28	28	27	391
PE-MESAMAVIDA	30	29	28	27	27	26	25	23	20	16	12	9	7	5	4	4	5	8	17	25	34	37	37	37	491
PE-ALENA	62	58	58	56	52	53	51	43	35	28	25	17	12	10	5	2	1	2	8	20	43	63	67	66	837
PE-CUEL	15	14	13	13	12	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	17	17	18	18	188
PE-SANMATIAS	26	29	32	31	27	25	22	21	22	9	6	6	5	4	4	4	4	4	3	4	9	26	27	28	379
PE-LOMASDEDUQUECO	36	37	37	37	36	34	33	29	22	15	6	0	6	5	3	3	4	6	13	22	33	39	42	42	540
PE-LOSOLMOS	64	62	62	61	60	59	58	52	45	38	30	24	20	15	13	15	18	24	38	53	69	73	77	77	1104
PE-RENAICO	64	63	62	60	58	55	53	49	0	41	38	32	25	19	16	14	17	24	41	60	70	71	69	67	1069
PE-RENAICO-2	105	106	107	107	107	103	99	91	75	62	56	48	40	32	27	26	30	40	62	90	107	115	116	114	1865
PE-MALLECONORTE	64	63	61	60	60	60	58	51	37	27	14	14	14	17	14	13	15	19	28	45	62	71	73	71	1009
PE-MALLECOSUR	83	83	83	83	84	83	80	69	49	35	30	27	24	20	16	15	17	23	35	55	73	82	83	82	1313
PE-SANGABRIEL	132	133	132	131	130	126	121	111	73	73	29	58	47	36	28	25	27	38	68	109	141	153	152	147	2219
PE-LAFLOR	21	21	20	20	19	18	18	17	15	14	0	0	10	8	7	7	9	11	15	19	23	24	24	24	363

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PE-LACABANA	67	69	70	70	69	67	63	58	41	0	29	0	19	16	12	0	0	0	0	41	58	70	74	74	966
PE-TOLPANSUR	66	66	64	63	61	58	55	50	0	0	0	30	25	20	15	15	16	21	33	51	65	69	70	68	978
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	6	6	6	6	92
PE-LOSBUENOSAIRE	17	16	16	15	14	13	12	11	8	7	0	0	5	3	2	2	2	4	8	13	17	19	19	19	242
PE-LAESPERANZA	7	7	6	6	6	6	6	5	5	4	0	0	2	2	1	1	2	3	5	6	7	7	8	8	108
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	57
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	83
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	68
PE-RAKI	4	4	3	3	3	3	3	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	85
PE-ELARREBOL	6	6	6	6	5	5	5	5	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	3	5	6	7	7	7	100
PE-AURORA	24	20	17	15	15	17	17	17	0	0	8	7	8	9	11	16	22	26	28	29	30	27	28	27	417
PE-PUELCHESUR	46	40	35	33	31	28	30	28	19	15	11	8	8	7	9	12	17	24	32	40	47	49	51	51	671
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	12
PE-SANPEDRO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	22

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	73	1774	5210	5953	6512	6719	6609	6479	6422	6139	5916	5483	5060	2279	2	0	0	0	70.631
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	17
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	40	65	69	78	65	63	59	61	55	50	24	6	0	0	0	0	645
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	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	8
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	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	18	19	0	0	5	1	0	0	0	0	49
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	20	72	106	112	116	106	103	96	99	88	90	80	28	0	0	0	0	1115
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	6	28	73	100	105	120	100	97	90	94	84	85	87	37	0	0	0	0	1105
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	23	42	0	0	0	0	0	0	0	48	31	9	0	0	0	0	158
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	14	63	80	42	50	52	50	121	44	39	32	85	32	0	0	0	0	704
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	28	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	128
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	0	0	0	0	0	0	0	27	14	4	0	0	0	0	66
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	4	5	6	6	5	1	0	0	0	0	50
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	24	62	71	75	85	0	0	0	0	0	0	51	16	0	0	0	0	385
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	12	14	0	0	0	0	0	17	15	3	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	0	0	0	0	0	0	0	13	11	2	0	0	0	0	42
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	16	141	154	162	184	153	149	139	0	128	130	151	61	0	0	0	0	1567
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	32	102	137	152	163	160	166	182	187	176	165	129	44	0	0	0	0	1794
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	28	35	37	42	35	34	32	33	29	30	35	8	0	0	0	0	388

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	29	249	275	290	330	274	267	248	258	230	234	271	122	0	0	0	0	3077
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	50	127	158	169	34	153	41	40	56	97	158	103	47	2	0	0	0	1237
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	98	162	175	199	165	161	149	155	138	141	132	48	0	0	0	0	1748
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	39	108	127	138	161	165	155	159	172	163	140	105	37	0	0	0	0	1670
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	23	29	28	30	31	31	31	30	25	23	18	11	0	0	0	0	321
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	4	5	6	6	5	1	0	0	0	0	50
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	17	71	97	104	40	86	40	40	40	38	30	75	26	0	0	0	0	705
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	25	45	48	54	45	44	41	42	38	38	44	44	0	0	0	0	514
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	62
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	7	71	47	111	116	116	50	73	42	93	102	87	26	0	0	0	0	940
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	3	57	59	62	70	58	57	53	55	49	50	58	10	0	0	0	0	641
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	15	22	21	16	26	25	25	21	29	15	0	0	0	0	247
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	5	3	1	0	0	0	0	21
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	14	51	67	70	80	67	65	60	62	56	50	44	7	0	0	0	0	692
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	71	102	108	110	108	104	100	97	97	93	74	30	0	0	0	0	1114
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	12	0	0	0	0	0	0	0	6	6	4	0	0	0	0	41
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	17	25	15	26	24	0	0	0	0	6	0	0	0	0	134
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	16	72	85	111	54	0	0	0	0	0	0	58	23	0	0	0	0	419
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	17	73	87	114	0	118	0	0	0	0	0	60	23	0	0	0	0	492
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	21	81	108	113	129	107	104	97	101	90	92	84	28	0	0	0	0	1155
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	63
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	3	4	3	3	2	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	34
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	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	7	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	38
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	0	0	0	0	0	0	0	9	7	3	0	0	0	0	40
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	34	40	41	40	39	41	41	38	35	30	15	0	0	0	0	424
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	32	61	72	76	77	80	78	71	63	68	57	22	0	0	0	0	771
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	33	31	31	31	15	23	20	19	16	8	31	16	0	0	0	0	283
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	41	139	69	173	135	158	81	40	75	17	159	0	65	0	0	0	0	1152
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	46	49	55	46	45	42	43	38	39	19	7	0	0	0	0	456
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	58	46	34	34	32	31	32	25	25	33	59	32	0	0	0	0	465
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	15	0	0	0	31	31	31	30	28	22	13	4	0	0	0	0	210
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	35	43	45	47	52	44	43	40	42	37	0	21	3	0	0	0	0	466
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	5	0	0	0	19	19	18	18	17	0	8	2	0	0	0	0	107
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	35	127	98	161	194	197	204	205	205	205	161	72	21	0	0	0	0	1886
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	140	248	254	264	239	203	185	183	203	212	216	250	183	0	0	0	0	2782
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	33	97	130	140	144	149	153	151	144	137	128	99	45	0	0	0	0	1548
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	12	36	0	0	68	68	68	68	66	63	0	36	13	0	0	0	0	498
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	38	101	110	40	103	110	110	110	110	110	110	110	54	0	0	0	0	1215

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
CODINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
martes, 10 de diciembre de 2024																								
Costos Operación	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	16	54	63	67	76	63	62	57	59	53	54	62	33	0	0	0	0
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	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
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	5	6	5	5	6	3	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	32	34	39	32	31	29	30	27	0	12	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	58	91	95	96	96	96	94	87	91	81	82	89	35	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	21	66	70	74	84	70	68	63	66	59	60	49	17	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	6	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	15	23	35	40	33	32	30	31	28	0	6	2	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	28	80	112	127	138	135	128	126	124	114	105	85	36	0	0	0	0
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	50	76	72	86	196	193	171	132	5	49	10	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	25	73	88	96	0	104	104	103	102	99	0	59	26	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	45	56	59	67	56	72	71	68	66	48	38	13	0	0	0	0
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	9	9	9	9	5	8	3	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	7	8	7	3	0	0	0	93
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	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-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	71
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	72
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	36
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	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	61
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	49	50	53	60	50	74	74	73	66	43	52	22	0	0	683
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
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	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-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	24
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CUZCUZ	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-NORTECHICO-1	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-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	99
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	7	6	8	5	5	1	0	0	0	0	63
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	74
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	0	17	18	18	17	16	15	12	6	2	0	0	0	0	132
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	85
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
martes, 10 de diciembre de 2024																								
Costos Operación	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0
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
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	5	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
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
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	4	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	4	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	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-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	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	6	6	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	68
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	6	5	3	3	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	34
PFV-HIJUELA4	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-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-ELLOOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	61
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
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
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	8	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	6	5	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	22
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	91
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	7	7	7	6	2	0	0	0	75
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-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
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	19	59	0	0	83	69	94	92	90	85	80	66	33	0	0	0	768
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	31	47	54	76	73	67	55	21	0	3	0	0	0	0	433
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	27	67	99	107	120	101	115	116	113	108	100	81	42	0	0	0	1200

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
martes, 10 de diciembre de 2024																								
Costos Operación	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261

PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
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
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	6	6	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTABLANCAISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	3	4	7	2	0	0	0	0
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0
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
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	6	6	5	4	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
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
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	6	6	6	6	2	0	0	0	0
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
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSDEPAICO	0	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	2	4	6	6	7	7	7	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	8	6	6	6	5	5	4	4	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	6	4	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	73
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	6	6	5	4	4	4	3	2	0	0	0	0	69
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	67
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
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	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
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	9	9	9	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
CODINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
martes, 10 de diciembre de 2024																								
Costos Operación	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261

PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	3	6	7	7	5	5	1	2	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	24	27	28	32	27	36	36	36	35	35	33	11	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	5	5	4	3	4	2	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
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	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
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	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	8	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	96
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	9	9	6	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	8	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	102
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	79
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	49
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	21
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
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	8	6	2	5	0	0	0	0	80
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	5	7	8	7	8	8	7	4	0	0	0	0	76
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	7	6	8	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	4	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	91
PFV-TRIGAL	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	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

10-12-2024 16-12-2024

TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_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	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_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	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	358	358	358	358	358	358	358	358	217	159	159	159	159	110	159	110	110	159	159	350	358	358	358	358
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_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	
TOCOPILLA-TG3_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	
TOCOPILLA-TG3_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	
TOCOPILLA-TG3_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	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG1_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	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG1_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	
KELAR-TG1_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	
KELAR-TG1_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	
KELAR-TG1_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	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG1_TG1+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	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG1_TG1+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	
KELAR-TG1_TG1+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	
KELAR-TG1_TG1+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	
KELAR-TG1_TG1+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	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

LOS VIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [KUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

YUNGAY-2_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
YUNGAY-2_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
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_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
YUNGAY-3_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
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	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
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	0	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+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
VALDIVIA_BL1_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_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	0	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_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	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_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	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-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
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	1	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	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
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	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
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2833	2698	2666	2554	2594	2714	2846	2609	1096	1095	919	911	909	966	1085	1271	1279	1212	1133	2237	2764	3054	3209	3067	47.720

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 de diciembre 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	51	50	50	50	303
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	58	0	58	0	224
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	533
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	533
LAMINA	25	25	25	25	25	25	25	25	27	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	25	25	689
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	14	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	819
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	123
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	45
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	170	170	0	0	0	0	0	201	254	232	145	265	236	241	270	270	4614
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	197	0	0	0	0	0	0	239	239	239	170	241	270	265	270	270	4560
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	126	192	169	221	2646
COLBUN-2	195	195	228	228	228	228	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	142	141	128	128	128	2533
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	772
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	32	32	32	32	153
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	234
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	69
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	31	35	35	35	35	482
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	2
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	682
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	60	81	81	81	81	81	97	150	99	99	99	99	60	160	127	160	155	2192
ANTUCO-2	118	92	92	92	92	110	105	160	0	0	0	0	0	80	80	0	0	0	0	92	88	80	87	80	1446
RUCUE	108	86	86	86	86	101	97	141	0	0	0	0	0	106	148	44	44	44	44	86	163	130	162	153	1913
QUILLECO	46	37	37	37	37	43	42	61	0	0	0	0	0	46	64	19	19	19	19	37	70	56	70	66	822
LAJA1	8	6	6	6	6	8	7	12	0	0	0	0	0	8	13	0	0	0	0	6	14	11	14	13	139
RALCO-1	258	260	252	252	252	252	252	262	99	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	327	252	252	252	252	3870
RALCO-2	330	330	328	318	316	316	321	177	0	0	99	99	99	0	0	0	0	0	0	192	281	272	310	252	4039
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	80	20	20	20	20	200	115	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	1815
PANGUE-2	134	203	207	104	146	225	178	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	87	225	225	225	2125
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	1032
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	134	81	918
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	45	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	986
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	71	53	59	52	50	50	50	50	40	0	0	0	0	0	0	0	474
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	50	50	50	40	55	0	0	0	0	0	0	0	420

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 10 de diciembre 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	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	7.0	7.0	7.0	3.3	2.7	2.5	2.5	2.5	2.5	3.2	4.7	5.5	6.0	6.0	7.3	9.0	9.0	9.0	141.3	9.0	5.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	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	22.9	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	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.3	0.5
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	8.1	0.0	0.0	0.0	0.3	8.3	6.7	5.6	6.0	5.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	4.4	4.8	8.5	65.6	8.5	2.7
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	27.3	42.8	46.4	45.2	44.5	43.9	43.3	42.7	42.3	41.8	41.6	41.4	41.4	41.2	40.9	42.0	44.2	44.6	46.6	47.1	47.2	47.3	45.6	44.2	1035.5	47.3	43.1
JUNCALITO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	26.0	1.2	1.1
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	24.2	24.3	24.8	24.8	25.0	24.7	24.8	25.0	24.6	23.9	23.7	23.8	23.9	22.9	24.6	24.3	22.9	24.7	24.7	24.3	24.3	24.0	23.9	24.2	582.3	25.0	24.3
BLANCO	54.4	55.1	55.7	55.5	54.5	54.3	54.7	53.9	54.1	54.0	53.0	53.5	54.0	53.1	54.9	55.1	54.3	55.3	54.0	54.1	53.5	53.8	55.1	54.0	1303.9	55.7	54.3
LOSQUILOS	27.8	28.2	28.1	27.5	27.0	27.8	28.5	25.2	27.2	26.8	26.7	27.0	26.7	26.8	26.8	26.7	26.9	26.9	26.9	26.9	28.6	28.8	28.1	24.4	652.3	28.8	27.2
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	112.2	4.7	4.7
MINI-ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.0	1.1	1.1
ALFALFAL	140.0	140.0	140.0	135.5	133.2	128.5	136.6	140.6	139.1	134.1	135.9	135.6	125.0	108.6	118.6	139.9	136.7	136.8	137.2	138.4	134.5	141.1	140.2	119.3	3215.6	141.1	134.0
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	24.6	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	111.8	111.7	111.8	111.7	111.7	111.6	111.6	111.3	111.5	111.4	111.4	111.4	111.4	111.3	111.4	111.4	111.5	111.5	111.7	111.2	111.7	111.7	111.8	111.7	2677.3	111.8	111.6
SAUZAL	75.2	74.9	70.5	67.7	67.0	69.4	67.6	65.3	66.1	65.7	66.4	65.7	65.7	65.9	65.8	64.2	61.9	61.9	63.0	74.9	75.4	73.1	70.4	68.5	1633.4	75.4	68.1
CIPRESILLOS	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.3	6.4	6.7	7.0	7.2	7.3	7.4	7.4	154.6	7.4	6.4
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	9.8	9.8	9.8	9.7	9.6	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.2	9.5	9.5	9.7	9.8	9.8	9.7	9.6	226.3	9.8	9.4
LA-COMPANIA-II	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.9	1.8
LAHIGUERA	144.4	149.5	159.3	159.9	157.5	159.6	160.3	157.0	161.8	153.3	156.9	146.5	157.2	161.9	161.9	154.2	157.9	152.3	152.5	152.3	156.5	155.7	157.5	158.0	3743.8	161.9	156.0
LACONFLUENCIA	119.2	120.4	120.5	123.0	122.7	124.9	121.4	122.4	124.0	112.6	109.2	117.3	135.6	120.5	121.7	122.5	102.7	105.9	106.4	113.5	133.9	131.1	133.7	133.6	2896.7	133.6	120.8
ELPASO	33.8	36.4	41.3	36.2	32.2	31.9	40.5	43.6	37.9	31.2	4.9	0.2	0.3	20.4	30.6	37.0	40.4	42.6	51.8	52.6	57.3	57.2	59.6	58.9	878.8	59.6	36.6
SANANDRES	27.5	25.6	24.2	23.7	23.2	22.4	22.3	21.1	21.1	20.3	18.7	16.6	18.7	18.7	18.7	20.9	23.7	36.0	36.1	39.2	42.3	42.3	42.3	42.3	649.9	42.3	27.1
CONVENTOVIEJO	15.1	9.7	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	13.1	209.4	15.1	8.7
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.1	0.4	0.3
LAMONTANA-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	10.5	0.5	0.4
CUMPEO	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	4.7	4.4	4.2	3.9	3.7	3.6	3.2	1.4	3.0	4.2	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	104.8	5.0	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	40.4	2.9	1.7
ROBLERIA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	41.2	1.8	1.7
LIRCAV	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	19.7	8.5	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	18.4	20.5	20.5	12.4	8.8	14.1	20.5	20.5	20.5	20.5	389.9	20.5	16.2
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	2.9	3.5	3.7	3.9	4.0	4.1	4.4	4.6	4.4	3.6	2.9	3.9	4.5	4.4	4.4	4.4	98.7	4.6	4.1
PROVIDENCIA	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	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	1.9	1.9	47.1	2.1	2.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.7	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	17.8	1.0	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

0-12-2024

	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	MW/hh	MW/hh	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	22,6	1,8	0,9
CORRENTOSO	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,6	1,5	39,2	1,8	1,6
PALMAR	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	3,4	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,8	2,7	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	67,7	3,4	2,8
PULEFU	5,1	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	4,7	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,7	4,8	5,0	5,1	121,7	5,3	5,1
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,0	0,1	0,1	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CAPULLO	7,0	7,0	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	6,9	6,6	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,1	6,8	6,4	6,9	168,7	7,3	7,0	
NALCAS	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	60,0	2,6	2,5	
CALLAO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,3	0,8	0,7	
HIDROBONITO-MC1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,8	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	88,5	3,8	3,7	
HIDROBONITO-MC2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	23,1	1,0	1,0	
HIDROBONITO-MC3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	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	32,2	1,4	1,3	
RUCATAYO	39,0	30,7	24,6	23,0	25,3	26,1	34,9	34,7	28,8	28,0	27,9	28,0	30,0	40,8	42,9	43,7	43,7	43,7	43,7	43,5	42,1	41,9	37,9	37,9	842,6	43,7	35,1	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	21,3	1,1	0,9	
LAARENA	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	26,2	1,2	1,1	
ELCOLORADO	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	12,1	0,5	0,5	
DONGO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,7	0,5	0,4	
COLLIL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,9	0,5	0,5	
QUELTEHUES	37,0	37,1	38,7	38,7	39,1	39,6	39,4	39,5	40,2	40,1	39,1	39,1	37,9	28,5	35,1	38,8	39,0	39,4	40,0	40,0	39,2	39,8	40,4	40,4	925,9	40,4	38,6	
VOLCAN	10,7	11,0	10,5	10,1	10,8	10,5	10,2	11,0	11,2	11,1	10,7	10,6	10,1	11,1	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	11,4	11,4	11,4	10,9	260,1	11,4	10,8
GUAYACAN	10,5	10,5	10,5	10,5	10,6	10,6	10,6	10,3	6,3	5,8	5,4	5,4	5,4	5,3	5,1	9,8	9,9	8,4	6,3	7,8	10,5	10,6	10,6	10,5	207,0	10,6	8,6	
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	18,8	19,3	19,7	19,8	19,8	19,8	19,7	19,4	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	9,6	15,6	18,3	19,5	19,8	328,2	19,8	13,7	
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3	
PUNTILLA	15,7	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	16,0	15,9	16,0	15,9	16,0	16,0	16,0	15,6	16,0	15,8	15,9	15,2	15,0	15,0	15,8	15,4	15,3	15,7	377,7	16,0	15,7	
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,2	1,2	1,0	1,1	1,0	1,5	1,1	1,3	0,8	1,3	1,0	1,4	29,4	1,5	1,2
ELLANO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,8	1,1	1,1	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,1	0,3	0,3	
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	3,8	3,5	3,2	4,4	5,3	5,3	5,3	5,1	5,4	5,3	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	121,1	5,4	5,0	
AUXDELMAIPO	4,4	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,7	4,8	4,5	4,4	3,8	3,8	4,5	4,5	4,3	4,2	4,5	4,6	4,5	4,4	4,2	4,2	4,2	105,9	4,8	4,4	
PULLINQUE	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,9	27,0	30,1	30,2	30,3	30,4	30,4	30,4	30,3	30,3	30,3	30,2	29,3	25,7	25,7	25,7	22,1	543,5	30,4	22,6	
RECA	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	12,6	0,5	0,5	
PANGUPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,9	0,4	0,4	
MUCHI	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,5	0,2	0,1	
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	1,7	1,4	1,4	1,7	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	39,6	1,7	1,6	
PEHUI	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	9,3	0,5	0,4	
MOCHO	12,3	12,3	11,9	11,7	11,5	11,2	11,0	10,9	9,9	10,5	10,5	10,2	9,9	10,2	10,2	10,8	10,7	10,9	11,2	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	265,2	12,3	11,0	
LICAN	8,6	9,1	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	8,3	14,7	17,0	17,0	17,0	16,8	9,8	5,9	6,0	6,5	7,1	8,0	8,1	175,8	17,0	7,3	8,1	
CUMBRES	13,4	13,1	12,8	12,6	12,3	12,0	11,8	11,7	11,5	11,4	11,2	11,2	11,1	11,2	11,1	11,4	11,7	12,2	12,6	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,5	290,4	13,4	12,1
SANTAISABEL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,8	0,5	0,4	
LOSCORRALES-1	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	49,2	2,4	2,0	
LOSCORRALES-2	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,0	0,8	0,8	
MSA-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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,7	0,6	0,6	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PICHILONCO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	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	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
RALCO	586,0	581,1	586,2	589,5	578,7	597,0	596,0	434,8	567,9	439,2	216,3	223,7	201,0	141,1	152,7	90,4	2,7	0,8	108,1	414,7	596,1	502,7	568,8	597,0	9372,4	597,0	390,5	
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	419,3	269,5	249,3	250,4	246,1	283,6	408,9	347,5	20,6	20,7	20,8	20,9	20,9	21,0	21,0	21,0	48,5	199,9	246,5	370,7	447,6	448,2	448,4	365,2	5216,6	448,4	217,4	
ANGOSTURA-1	80,0	77,0	79,0	81,0	78,0	93,0	90,0	86,0	74,0	52,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,0	130,0	130,0	1155,0	130,0	48,1	
ANGOSTURA-2	79,0	77,0	78,0	81,0	78,0	92,0	90,0	84,0	77,0	77,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,0	130,0	129,0	1195,0	130,0	49,8	
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	46,0	42,0	41,0	40,0	43,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	1024,0	46,0	42,7	
PE-THAMMIA	0,0	0,0	7,7	38,3	75,9	80,3	97,2	100,6	85,8	46,9	5,4	15,8	11,7	18,0	25,6	27,0	30,9	33,3	49,5	72,1	63,8	34,7	3,3	0,0	923,5	106,0	38,5	
PE-SIERRAGORDA	0,0	1,2	5,7	5,6	16,1	15,7	24,3	28,5	13,6	6,1	0,0	2,5	14,2	28,7	47,3	52,1	53,9	48,5	32,7	58,6	35,7	4,1	0,0	0,1	495,1	58,6	20,6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,1	2,4	5,6	5,1	3,9	1,8	4,5	0,9	0,0	1,3	15,5	40,0	42,9	42,9	39,3	40,9	38,4	60,6	68,5	61,4	30,4	11,5	517,8	68,5	21,6	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,3	0,4	0,0	0,0	0,6	34,7	103,5	90,2	87,1	78,6	83,9	75,9	118,4	155,5	118,5	64,4	20,3	1033,8	155,5	43,1	
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	1,8	4,6	10,0	5,9	5,8	11,9	4,2	0,0	10,6	27,8	70,3	83,0	83,0	84,8	94,9	139,7	118,1	88,6	40,0	11,1	896,0	139,7	37,3		
PE-CERRO-TIGRE	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,2	71,5	73,6	48,9	50,0	49,3	61,2	107,5	173,8	105,2	59,1	13,4	823,9	173,8	34,3	
PE-TALTAL	2,3	4,8	2,0	4,7	7,5	6,3	2,9	2,3	4,1	2,1	1,8	1,8	1,8	5,8	32,3	38,4	41,4	35,0	15,3	4,8	1,9	2,2	16,5	76,4	314,3	76,4	14,1	
PE-SARCO	73,3	62,9	42,7	24,6	22,7	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	4,8	38,0	45,2	81,2	89,1	81,0	110,4	146,1	150,7	140,6	96,6	1217,4	150,7	50,7	
PE-HORIZONTE	7,9	36,3	52,1	88,9	85,2	66,5	33,6	41,3	66,0	58,9	39,6	5,7	2,0	3,4	74,6	117,8	138,6	137,0	103,1	37,8	11,8	3,7	3,7	3,7	1219,2	138,6	50,8	
PE-KALLPA	2,4	4,6	19,2	58,8	74,8	66,1	49,6	55,5	58,6	43,0	24,7	0,8	0,8	0,8	1,0	2,3	49,0	99,1	110,9	66,8	28,9	1,8	58,8	119,4	997,6	119,4	41,6	
PE-SANJUAN	62,0	56,0	39,3	31,5	26,5	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	30,5	68,9	97,1	106,8	99,3	87,2	109,4	138,9	134,9	132,8	114,2	58,8	1410,8	138,9	58,8
PE-CABOLEONES	44,5	37,1	20,1	10,2	9,1	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	13,7	41,3	70,2	74,8	84,2	91,4	46,4	90,5	113,6	131,7	119,3	65,0	1069,8	131,7	44,6	
PE-CABOLEONES-2	32,7	28,7	16,8	2,9	3,4	2,0	0,3	0,7	0,0	0,0	0,0	4,1	19,5	43,2	63,9	67,3	86,4	94,8	71,8	122,4	145,0	161,3	140,1	88,5	1196,0	161,3	49,8	
PE-CABOLEONES-3	56,7	50,0	32,7	23,4	25,5	12,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,3	6,4	31,5	57,8	91,7	97,8	90,0	81,2	83,8	112,2	114,0	130,3	121,3	74,2	1294,7	130,3	53,9	
PE-ATACAMA	42,5	40,2	26,8	15,3	14,9	9,4	4,2	1,3	0,4	0,0	2,0	15,8	41,1	52,7	69,4	65,0	79,5	74,1	75,4	99,2	98,5	114,2	105,3	75,1	1122,3	114,2	46,8	
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	94,5	90,1	89,0	82,8	70,7	66,1	52,0	38,9	20,6	8,3	5,5	8,9	15,8	19,2	28,0	30,6	38,1	47,8	53,8	55,7	44,8	36,6	44,4	42,7	1085,1	94,5	45,2	
PE-LOSCURUROS	18,4	8,9	8,8	26,2	20,4	13,4	15,0	11,4	2,8	2,9	6,3	18,7	40,6	61,9	58,8	58,0	53,5	56,0	53,1	73,2	79,5	71,6	46,0	19,5	824,9	79,5	34,4	
PE-TALINAYORIENTE	20,0	8,9	10,8	17,5	19,0	14,6	10,7	2,6	0,2	0,0	0,4	7,8	20,1	27,4	44,3	48,9	44,3	56,2	63,7	63,9	77,6	63,7	26,6	10,7	659,6	77,6	27,5	
PE-TALINAYPONIENTE	48,4	34,9	31,5	40,3	39,4	39,0	42,9	32,3	8,9	2,9	2,8	6,2	15,5	19,4	26,3	28,0	29,8	31,7	29,1	48,7	55,9	54,7	44,9	29,1	742,6	55,9	30,9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	34,3	22,7	19,6	29,9	25,0	25,2	27,3	14,2	5,1	3,5	2,6	5,7	12,0	20,6	32,0	48,0	48,4	54,9	60,7	64,5	65,9	66,4	59,9	37,3	785,5	66,4	32,7	
PE-PUNTASIERRA	74,7	57,6	42,2	39,5	41,0	33,4	34,8	23,2	12,8	11,5	12,4	16,1	22,6	30,7	57,9	70,5	73,6	78,5	40,8	60,8	73,0	68,5	53,3	39,8	1069,1	78,5	44,5	
PE-MONTEREDONDO	17,9	9,0	8,5	13,1	11,4	8,8	9,8	7,6	2,6	1,9	4,1	6,4	11,5	15,3	22,9	25,6	25,9	25,5	26,5	28,8	27,8	22,3	14,2	8,7	355,9	28,8	14,8	
PE-CANELA	6,3	4,9	3,4	2,7	4,1	4,0	3,0	1,8	2,4	1,9	2,2	1,5	2,2	3,4	5,6	8,4	9,1	9,3	8,3	5,8	5,5	5,5	4,2	4,1	109,6	9,3	4,6	
PE-CANELA-2	33,7	29,9	22,3	14,2	16,3	17,2	10,5	8,3	12,9	11,8	8,4	5,2	5,4	6,0	11,2	19,5	25,3	29,2	22,9	28,6	34,0	30,4	25,4	25,4	453,8	34,0	18,9	
PE-TOTORAL	33,3	28,5	24,3	18,2	15,5	9,8	8,4	3,9	2,3	0,4	3,1	3,5	4,2	4,1	8,6	15,1	20,7	21,4	22,0	19,8	19,0	14,4	11,4	10,4	322,3	33,3	13,4	
PE-PUNTAPALMERAS	41,1	34,7	32,6	19,4	22,3	18,4	17,3	13,6	10,1	8,9	6,9	6,2	7,8	10,4	21,8	30,8	35,1	19,8	18,0	25,8	31,3	30,8	25,5	20,1	508,9	41,1	21,2	
PE-UCUQUER	1,5	1,5	1,1	0,1	0,1	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,6	1,0	0,6	1,9	1,4	0,0	12,0	1,9	0,5	
PE-UCUQUER-2	1,8	1,9	1,2	0,8	0,6	1,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,3	1,9	0,3	15,2	2,3	0,6	
PE-LA-ESTRELLA	19,9	15,1	8,8	2,8	8,9	5,5	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	1,1	8,5	15,2	17,4	15,4	16,4	18,3	15,9	3,4	0,6	176,5	19,9	7,4	
PE-CARDONAL	11,9	13,3	12,7	7,2	13,3	7,0	5,1	3,1	0,6	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	3,2	3,1	5,3	6,0	5,7	7,8	16,2	23,2	12,9	5,6	165,1	23,2	6,9	
PE-MANANTIALES	6,9	5,4	4,3	1,6	2,1	2,5	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	3,6	3,5	6,2	6,5	8,7	14,9	14,1	17,6	9,4	0,7	112,2	17,6	4,7	
PE-LOS-CERRILLOS	14,8	16,1	14,4	5,8	7,1	7,9	6,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	6,5	9,5	15,3	21,5	18,8	16,7	20,2	21,4	10,9	2,6	219,6	21,5	9,1	
PE-ELMAITEN	6,4	6,9	6,9	5,8	5,0	5,1	5,5	3,7	1,8	1,8	1,4	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,9	1,4	1,1	4,1	7,4	8,8	8,8	84,0	8,8	3,5	
PE-LASPENAS	7,8	8,0	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,1	7,6	7,5	7,0	6,7	6,7	7,0	7,4	7,3	8,0	8,2	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	188,9	8,4	7,9
PE-ALENA	64,1	55,0	55,4	51,2	51,6	44,5	42,8	27,3	15,8	20,4	17,5	12,4	6,9	5,1	2,3	0,1	0,1	0,7	9,1	48,7	72,3	73,4	68,8	70,7	816,0	73,4	34,0	
PE-CUEL	20,2	20,0	16,2	14,5	13,2	13,7	13,5	8,8	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,9	24,1	24,7	24,4	24,4	230,9	24,7	9,6	
PE-SAN-MATIAS	55,3	52,6	42,4	39,0	35,9	31,3	25,3	11,2	8,0	14,6	17,0	8,0	4,5	2,7	1,1	0,3	2,8	2,9	3,3	33,5	58,8	60,8	63,6	63,2	637,9	63,6	26,6	
PE-LOS-OLMOS	78,0	73,2	66,3	67,0	74,2	72,4	65,2	58,3	39,7	24,8	21,0	21,2	14,3	11,8	6,9	1,8	2,9	2,0	19,9	61,7	77,8	79,6	84,9	84,3	1109,3	84,9	46,2	
PE-LAESPERANZA	9,0	9,0	8,1	7,9	6,9	6,5	6,5	4,6	3,3	4,4	2,4	2,7	1,4	1,1	0,5	0,0	0,0	0,1	4,2	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	123,3	9,0	5,1	
PE-NEGRETTE	32,2	31,7	30,2	29,5	29,5	26,8	25,6	15,9	10,3	11,9	12,9	12,6	7,2	6,6	2,7	0,4	0,1	0,9	3,8	17,4	34,8	31,8	32,2	32,3	439,4	34,8	18,3	
PE-LOSBUENOSAIRES	19,2	20,9	16,6	14,4	15,6	13,9	14,3	10,4	8,1	9,0	7,0	5,9	3,7	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	5,6</									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

10-12-2024

	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
																									MWhh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,1	4,8	5,5	6,1	6,3	3,0	4,3	4,9	3,8	2,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	47,7	6,3	2,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	9,0	20,8	30,1	32,9	37,0	37,9	32,0	30,0	27,0	26,6	14,4	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	304,2	37,9	12,7
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,8	11,2	10,1	13,8	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	15,9	16,6	15,9	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	173,3	16,6	7,2
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	5,9	4,9	6,7	7,5	8,1	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	7,4	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	86,3	8,1	3,6
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,0	21,5	23,0	28,3	29,5	30,4	30,9	31,0	31,0	28,3	28,0	27,2	14,1	0,2	0,0	0,0	0,0	331,3	31,0	13,8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	34,1	106,1	133,0	143,7	146,3	150,4	154,4	128,9	124,8	113,0	120,5	109,6	57,6	0,5	0,0	0,0	0,0	1523,3	154,4	63,5
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	33,3	65,8	19,1	19,7	20,2	20,7	22,0	49,7	56,0	59,7	53,6	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	451,8	65,8	18,8
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	30,7	6,1	6,0	5,8	5,8	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	6,0	6,1	5,9	0,4	0,0	0,0	0,0	102,9	30,7	4,3
PFV-GEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	40,0	126,0	171,0	257,0	259,0	270,0	275,0	247,0	224,0	205,0	211,0	148,0	46,0	1,0	0,0	0,0	0,0	2481,0	275,0	103,4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	22,3	30,2	32,8	33,4	34,7	34,4	30,2	28,9	26,3	27,5	24,7	13,2	0,1	0,0	0,0	0,0	346,2	34,7	14,4
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	65,6	64,8	71,1	71,1	71,1	71,1	71,0	83,5	75,4	93,6	79,5	30,1	0,0	0,0	0,0	0,0	865,4	93,6	36,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	24,3	56,8	73,3	86,8	87,4	90,7	85,8	79,0	77,1	70,9	71,8	68,3	31,7	0,3	0,0	0,0	0,0	904,5	90,7	37,7
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	59,6	110,3	132,3	168,5	185,6	171,8	157,5	140,7	113,4	118,0	114,1	119,2	63,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1654,8	185,6	69,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	58,4	72,8	92,8	96,6	99,1	101,8	96,9	83,0	75,9	79,3	73,7	32,3	0,4	0,0	0,0	0,0	970,0	101,8	40,4
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,5	8,2	8,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	3,8	0,1	0,0	0,0	0,0	98,0	9,0	4,1
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,5	8,1	8,7	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,6	5,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	92,5	9,1	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,5	11,9	53,2	62,1	63,7	66,3	66,2	57,0	54,2	49,5	51,9	47,5	25,2	0,1	0,0	0,0	0,0	624,3	66,3	26,0
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	26,2	39,3	41,8	42,7	44,2	44,3	38,4	36,9	33,2	35,2	31,9	14,9	0,2	0,0	0,0	0,0	434,4	44,3	18,1
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,7	73,8	75,9	101,1	97,1	89,4	88,9	75,7	73,0	66,9	69,9	64,7	27,8	0,1	0,0	0,0	0,0	923,1	101,1	38,5
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	6,3	7,8	4,1	8,8	8,8	2,7	5,3	5,0	8,6	7,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,0	8,8	3,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,7	25,5	52,1	47,7	45,5	35,6	48,8	49,9	47,8	45,0	47,6	44,9	22,0	0,0	0,0	0,0	0,0	520,1	52,1	21,7
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	21,0	30,4	32,8	33,5	34,1	35,2	30,3	29,3	26,7	28,5	25,0	15,2	0,1	0,0	0,0	0,0	346,9	35,2	14,5
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,9	45,4	60,3	65,0	65,8	67,6	69,0	58,1	56,0	51,1	52,8	49,3	32,9	0,1	0,0	0,0	0,0	687,1	69,0	28,6
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	3,9	4,7	3,9	5,1	5,1	4,9	2,5	4,1	4,9	3,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	467,7	5,1	1,9
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,6	8,3	8,9	8,7	8,2	8,9	8,9	8,9	9,0	8,1	7,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,3	56,8	105,2	114,9	116,8	120,1	115,2	104,2	97,8	90,8	90,1	86,5	46,0	0,3	0,0	0,0	0,0	1163,0	120,1	48,5
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,5	10,3	12,6	13,3	10,5	10,3	10,3	10,3	10,2	10,3	10,0	8,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	123,2	13,3	5,1
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	10,7	25,3	28,2	41,5	47,3	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	195,8	47,3	8,2
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	26,1	10,1	10,0	10,7	10,1	10,6	9,4	8,0	38,8	30,9	19,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,9	38,8	8,1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	58,0	73,1	79,9	45,0	43,6	61,5	34,2	30,0	60,8	59,7	50,9	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	641,7	79,9	26,7
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	17,9	54,0	73,4	80,6	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	38,9	34,6	21,5	0,2	0,0	0,0	0,0	562,0	80,6	23,4
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	4,4	5,0	5,0	5,3	5,0	4,3	3,7	4,9	3,9	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	5,3	2,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,9	5,7	6,6	6,7	7,3	6,9	5,9	5,3	6,9	5,6	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	7,3	2,8
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	8,9	41,9	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	38,4	11,2	0,1	0,0	0,0	0,0	541,1	49,0	22,5
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,2	59,3	70,2	73,0	78,4	87,8	88,3	82,0	80,0	72,8	74,6	61,2	18,2	0,2	0,0	0,0	0,0	857,1	88,3	35,7
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	4,5	48,1	61,0	68,2	69,1	68,4	72,0	76,9	74,5	58,1	55,6	44,7	44,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	753,8	76,9	31,4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	69,7	112,0	88,0	93,0	84,2	85,1	76,1	75,0	75,0	33,8	70,1	30,8	0,0	0,0	0,0	0,0	914,4	112,0	38,1
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	3,7	4,2	4,6	4,4	4,6	4,7	4,5	4,8	4,7	4,5	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	16,0	27,9	32,3	35,9	46,3	37,3	31,6	30,1	17,6	16,5	18,5	6,0	0,1	0,0	0,0	0,0	318,6	46,3	13,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,7	1,9	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,8	4,2	4,5	4,5	4,7	4,6	4,6	4,4	4,4	2,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	4,7	1,9
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	8,3	9,6	10,7	14,0	10,9	9,2	8,8	5,0	4,8	5,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	14,0	3,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	10,8	56,9	71,4	75,2	75,6	65,9	79,6	82,1	78,4	82,8	56,9	62,5	29,1	0,7	0,0	0,0	0,0	828,0	82,8	34,5
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,5	24,4	40,6	43,1	41,0	41,3	44,1	37,6	37,3	34,0	35,0	28,9	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

0-12-2024

	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-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,5	7,3	8,1	8,9	8,4	8,6	8,9	8,6	7,7	6,1	4,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,2	8,9	3,5
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	6,7	8,1	8,4	8,8	5,9	3,7	4,1	4,3	5,7	6,0	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	8,8	3,0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	7,5	8,7	8,9	8,8	9,0	8,9	8,8	6,5	4,7	2,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,5	9,0	3,3
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,3	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	4,7	2,2
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,6	0,2
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	8,1	8,5	8,6	9,0	8,9	8,9	8,8	8,5	8,1	6,3	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,9	7,3	8,4	9,0	9,4	9,2	9,2	9,1	8,9	8,4	6,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,1	9,4	3,9
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,0	1,0	0,5	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,1	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	7,7	8,0	8,2	2,5	7,1	8,1	8,1	7,9	7,2	6,6	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	8,2	3,5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	4,4	6,4	8,0	8,9	8,9	8,9	8,1	6,7	4,6	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	8,9	3,0
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	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,5	0,0	4,7	5,0	5,0	4,9	4,9	4,7	4,2	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	5,0	1,7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	1,3	0,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,3	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,2	4,6	5,0	5,1	5,0	5,0	4,9	4,6	4,2	3,5	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	5,1	2,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,7	6,6	6,3	6,8	7,2	7,2	6,3	5,7	5,6	6,7	5,8	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	7,2	3,2
PFV-LALA-JUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,2	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	4,9	2,4
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	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	8,5	8,8	8,9	9,0	9,0	8,9	8,8	8,7	8,2	6,5	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,0	6,6	6,9	7,1	7,0	7,1	7,1	6,9	6,7	6,4	5,4	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	7,1	3,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-ALTOSDELITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	2,0	2,3	2,2	2,1	1,8	1,5	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,3	0,7
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	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,8	2,1	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,6	5,2	8,1	8,1	8,0	8,1	8,2	8,3	8,1	7,8	5,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	8,3	3,7
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	2,8	2,8	2,8	2,4	1,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,8	1,3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	7,8	8,8	8,8	8,6	8,1	7,7	8,7	8,7	8,6	8,7	8,4	5,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	102,3	8,8	4,3
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	6,4	8,0	8,4	8,5	8,4	8,3	8,1	8,1	7,9	7,6	6,4	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	8,5	3,8
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,5	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,7	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,4	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	5,7	2,4
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,9	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,3	1,0
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,1	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,5	8,2	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
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	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,9	1,1
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,2	1,1
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	2,9	1,3	
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	2,3	6,1	7,7	8,0	8,1	8,2	8,2	7,8	7,8	7,7	7,3	6,7	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,2	3,7
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,6	9,0	9,0	7,2	8,8	8,8	8,2	7,0	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	9,0	3,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,4	7,6	8,0	8,2	8,3	8,2	8,0	8,0	8,0	7,5	6,8	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	90,9	8,3	3,8
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,0	0,4
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,1	8,0	7,9	6,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	9,0	4,0
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	14,1	39,8	61,0	67,7	117,4	100,4	121,1	109,9	97,6	97,1	98,4	49,5	17,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	993,6	121,1	41,4
PMGD-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	20,5	47,3	58,8	66,9	67,6	70,2	72,5	65,1	59,0	53,1	56,3	34,7	11,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	684,8	72,5	28,5
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,0	36,2	46,4	53,0	53,9	55,1	56,7	47,9	46,0	42,1	44,6	28,2	9,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	535,7	56,7	22,3
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	7,1	8,7	8,9	8,7	8,9	9,0	8,6	7,5	7,5	3,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	9,0	3,7
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,3	1,5	1,3	1,4	1,4	1,2	1,2	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,5	0,6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PFV-SOLDDELNORTE	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	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,8	0,5
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	1,9	2,5	2,6	2,7	0,3	0,0	0,0	0,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,7	0,6
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,3	2,4	2,5	0,3	1,6	1,4	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,5	0,7
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	7,8	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	8,4	1,4
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	3,6	6,2	8,9	9,0	8,8	8,8	8,8	7,2	7,9	6,3	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1	9,0	3,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	4,4	7,1	8,7	8,8	8,8	8,6	8,6	6,7	7,2	5,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,7	8,8	3,2
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,8	2,3	2,3	2,4	2,4	1,8	1,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PMGD-PFV-SOFIA	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	1,8	2,0	1,8	1,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	2,9	6,3	9,0	9,0	8,7	8,2	6,5	6,8	5,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	9,0	2,8
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	4,4	7,9	8,4	8,6	8,7	8,7	8,7	8,5	8,0	6,4	4,6	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	8,7	3,6
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,6	4,9	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,0	3,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,1	5,5	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	2,6	4,1	7,0	7,5	7,7	6,6	2,2	2,2	1,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,7	7,7	1,9
PMGD-PFV-OLMIVER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,2	2,5	2,5	2,5	2,3	2,3	1,8	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,5	0,9
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,8	2,4	4,1	6,4	6,7	7,0	6,1	1,8	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	7,0	1,7
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	0,3	0,2	1,9	1,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,7	2,9	5,0	7,6	8,3	8,6	6,9	2,0	2,0	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	8,6	2,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	7,3	8,9	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	7,3	5,6	5,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,2	9,0	3,8
PFV-LAGUINILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	1,2	0,1
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	59,2	99,7	115,1	122,6	125,9	129,1	131,9	109,8	106,6	95,7	102,1	95,1	34,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1328,2	131,9	55,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	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	0,2	0,7	1,7	2,7	3,4	3,8	3,9	3,6	3,5	2,6	2,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	3,9	1,2
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	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,2	6,8	7,2	7,4	7,5	7,4	7,1	7,2	7,1	6,7	5,4	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	7,5	3,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,3	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	1,9	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	1,9	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	1,9	2,3	2,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	2,2	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	2,0	1,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	4,7	7,2	8,4	8,4	8,9	9,0	8,9	6,5	4,9	2,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,5	9,0	3,0
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,8	8,9	7,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,0	6,0	5,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,9	8,9	3,3
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	1,6	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,2	3,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	5,6	2,5
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,2	5,5	3,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	5,	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

0-12-2024

	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	1,2	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	3,9	2,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	1,9	0,9
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	3,0	7,0	8,4	8,5	8,5	8,3	7,2	5,2	4,8	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	66,2	8,5	2,8
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	1,9	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	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,9	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,7	1,5	0,7
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,6	1,0
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,2	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,2	1,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	50,1	4,1	2,1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,3	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,8	1,2
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	4,7	6,0	6,6	7,1	7,2	7,0	6,2	5,8	5,2	3,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	7,2	2,7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,6	8,8	9,0	9,0	9,0	8,8	8,9	8,4	8,7	8,7	7,6	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	99,4	9,0	4,1
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,6	1,3	0,0	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	6,6	7,4	7,5	7,6	7,6	7,5	7,4	7,3	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	7,6	2,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,6	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	13,4	1,4	0,6
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,3	5,0	5,1	4,8	5,0	4,9	4,5	1,6	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	40,1	5,1	1,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,2	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,6	5,4	5,3	4,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	63,1	5,9	2,6
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,5	2,2	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,8	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,4	3,6	4,5	5,0	5,2	5,0	4,0	3,4	2,4	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	5,2	1,6
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,7	2,6	2,3	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	23,3	2,6	1,0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,4	8,0	8,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,1	7,1	6,0	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	91,5	8,6	3,8
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-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-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,8	5,8	7,3	8,2	8,4	8,3	7,4	5,9	4,1	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	64,3	8,4	2,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,5	5,7	6,1	6,5	7,2	7,7	7,8	7,7	7,5	7,1	6,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	79,5	7,8	3,3
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,3	3,1	3,6	4,0	4,1	4,0	3,7	3,2	2,7	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	35,6	4,1	1,5
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,2	4,6	4,9	5,3	5,3	5,3	5,4	5,2	5,0	4,3	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	56,1	5,4	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,4	7,6	8,0	8,1	8,2	1,1	2,9	7,9	7,8	7,5	6,2	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	77,0	8,2	3,2
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,7	2,6	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,0	5,7	6,0	6,2	6,3	6,3	6,3	5,7	5,3	5,0	4,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	67,2	6,3	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	3,3	3,5	3,5	3,5	3,6	3,4	3,2	3,2	2,8	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	37,0	3,6	1,5
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	3,0	1,1
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,9	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,5	5,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	84,6	7,8	3,5
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,7	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	2,7	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,5	3,1	1,4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,3	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	102,3	8,7	4,3
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,8	2,0	2,2	2,2	2,1	1,8	1,4	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	18,3	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,3	5,2	5,5	5,6	5,5	5,5	5,4	5,3	5,2	5,0	4,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	60,4	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	1,3	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,4	4,7	5,5	5,2	3,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	58,6	5,5	2,4
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,1	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,7	1,6	0,0	1,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	24,6	2,7	1,0
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,4	7,9	8,3	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,1	7,7	6,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	90,2	8,5	3,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,2	7,3	7,4	7,2	7,1	7,1	6,9	6,8	6,5	5,8	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	80,6	7,4	3,4
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,8	4,6	4,9	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9	4,7	4,4	3,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	54,8	5,0	2,3
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	2,2	2,2	2,1	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,3	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,4	1,1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,6	1,8	1,8	1,8	1,6	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,1	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,0	4,7	3,8	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	57,7	5,2	2,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PMGD-PFV-HUIJELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,7	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,2	1,2	1,2	0,9	1,1	1,0	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,2	0,4
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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	7,8	8,4	8,8	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	7,6	6,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	95,4	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,4	3,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	53,5	4,6	2,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	57,4	4,9	2,4
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	13,4	50,3	66,0	70,9	72,4	74,1	75,9	84,4	83,9	82,6	65,5	53,4	27,1	3,0	0,0	0,0	0,0	823,3	84,4	34,3
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,5	0,9
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	48,5	73,3	60,8	2,3	0,0	1,1	2,3	0,0	49,1	71,6	52,4	22,2	1,4	0,0	0,0	0,0	400,4	73,3	16,7
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	0,3	2,1	0,4	0,0	2,8	2,1	0,1
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	7,6	8,8	8,3	7,9	5,7	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	76,0	8,8	3,2
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	0,2	1,3	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,1	1,0	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,8	2,2	0,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,8	5,3	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	4,8	3,9	3,3	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	55,7	5,4	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,8	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	1,7	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,1	0,9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,5	58,9	85,6	94,6	96,4	99,1	101,3	121,5	118,0	105,0	85,5	57,3	42,4	2,8	0,0	0,0	0,0	1086,0	121,5	45,3
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	2,8	2,5	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
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	0,1	0,8	2,5	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,7	4,0	4,0	4,0	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	55,2	5,3	2,3
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	7,9	8,4	8,7	8,8	8,7	8,8	8,6	8,3	7,8	6,2	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	93,4	8,8	3,9
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,1	1,6	2,0	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PMGD-PFV-HUGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,7	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	8,8	8,4	6,9	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	2,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	10,1	10,1	10,1	15,9	50,2	50,3	50,3	16,6	10,3	41,8	43,0	15,6	1,2	0,0	0,0	0,0	337,1	50,3	14,0
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,1	6,0	7,2	8,0	8,4	8,6	8,7	8,5	7,6	6,9	4,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	82,1	8,7	3,4
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	0,1	2,1	6,2																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

10-12-2024

	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-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	107,4	9,0	4,5
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,0	6,3	7,0	7,1	7,2	7,3	7,2	7,2	7,0	6,3	4,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	74,9	7,3	3,1
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1	0,3
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,4	1,1
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,0	0,4
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,0	2,5	2,8	2,9	2,9	2,7	2,3	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,9	1,0
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	1,4	0,6
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	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,5	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-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,9	6,6	6,6	7,5	8,2	8,5	8,3	8,0	7,5	6,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	77,9	8,5	3,2
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,6	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,4	7,2	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	5,8	7,2	8,4	8,8	8,9	8,8	8,6	8,6	8,4	7,7	6,2	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	93,3	8,9	3,9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	1,5	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	6,1	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	4,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	7,1	3,6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,7	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,8	1,1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,4	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	34,2	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,5	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	68,0	5,9	2,8
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,1	7,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,6	7,2	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	89,9	7,8	3,7
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	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	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	1,4	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,3	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	10,0	19,6	20,5	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	20,0	16,1	2,6	0,0	0,0	0,0	243,8	20,5	10,2
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,3
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,1	2,1	2,2	2,7	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,3	1,9	2,3	2,3	3,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	43,0	4,3	1,8
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	1,9	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,9	5,3	6,2	7,2	7,6	7,6	7,6	8,7	8,9	7,5	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	75,8	8,9	3,2
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,3	2,3	2,3	3,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	38,1	4,3	1,6
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,6	1,0	0,4
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,8	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	102,1	8,9	4,3
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,4	2,0	2,3	2,3	3,5	4,3	4,3	4,2	4,2	4,3	3,9	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	42,7	4,3	1,8
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	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	0,2	0,0	0,0	0,0	11,2	0,8	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOL-T-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,1	3,9	4,3	4,4	4,3	4,3	4,3	4,2	4,1	3,9	3,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	47,6	4,4	2,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,9	7,6	7,7	7,7	7,6	7,6	7,7	7,6	7,6	7,3	5,6	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	84,6	7,7	3,5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,9	5,5	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,2	6,3	2,3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	5,8	7,1	7,7	8,0	8,1	7,9	7,5	6,8	6,1	5,6	4,9	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	81,4	8,1	3,4
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,2
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,3	6,5	2,5	0,1	0,0	0,0	102,8	9,0	4,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,5	7,7	4,2	0,7	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
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	14,4	1,3	0,6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	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	0,2	2,6	2,6	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	10,6	2,6	0,4
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,5	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	70,3	6,0	2,9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,5	1,2
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,7	5,4	5,1	4,9	4,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2	6,0	2,7
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,4	2,6	1,3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	5,3	8,0	7,8	7,9	8,0	7,9	7,7	6,5	5,3	5,9	2,9	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	75,9	8,0	3,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,3	6,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	4,6	2,8	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	91,6	9,0	3,8
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	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	15,0	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,1	4,2	6,0	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	5,9	4,4	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	60,2	6,8	2,5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	7,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,6	5,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,0	3,9
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	8,5	2,2	0,4
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	2,7	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	103,1	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	6,7	8,3	8,7	8,8	8,9	9,0	8,9	8,8	8,5	7,9	6,9	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,4	5,0	5,7	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8	5,6	5,1	3,9	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	62,3	6,0	2,6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	6,7	7,9	8,2	8,3	8,3	8,3	8,2	8,0	7,7	7,4	6,5	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	92,8	8,3	3,9
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,4	8,1	9,0	9,1	9,1	9,0	8,9	8,8	8,8	8,4	6,4	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	97,2	9,1	4,0
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	6,8	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	99,4	9,0	4,1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,7	1,3
PFV-VALLEDALALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,9	2,3	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	5,1	7,1	8,0	8,5	8,7	8,7	8,5	8,1	7,5	6,2	4,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	82,7	8,7	3,4
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	1,7	1,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,1	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,0	4,6	5,1	5,2	5,2	5,3	5,2	5,2	4,9	4,3	2,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	53,3	5,3	2,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,5	2,8	2,9	3,0	2,9	2,8	2,6	2,7	2,5	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,7	3,0	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	2,4	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,9	2,8	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,1	2,5	2,7	2,9	2,8	2,6	2,2	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,9	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,9	5,8	7,2	8,1	8,3	7,9	7,2	6,1	4,2	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	64,3	8,3	2,7
PFV-TREBAL-SOLAR	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	2,5	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,1	2,4	2,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	21,4	2,5	0,9
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	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,6	1,2
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5	0,9
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,1	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,3	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	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	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,3	2,6	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	23,4	6,0	1,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,3	2,8	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,4	18,0	37,4	42,5	54,2	62,4	64,1	72,8	72,6	60,3	43,0	24,9	5,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	564,7	72,8	23,5
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,2	2,4	2,6	2,4	2,3	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,0	2,1	1,9	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	9,8	2,1	0,4
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,4	3,7	7,8	8,3	7,4	6,8	5,7	5,4											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	3,2	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	2,9	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	37,7	3,4	1,6
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	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,7	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,3	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	1,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,2	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	89,8	7,6	3,7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,3	7,5	7,9	8,0	8,0	7,9	7,8	7,4	7,0	6,8	6,1	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	87,1	8,0	3,6
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,6	0,3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	7,9	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,4	7,9	6,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	92,9	8,9	3,9
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	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	2,8	1,3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,9	8,6	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,8	8,5	7,2	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	100,6	9,1	4,2
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	3,8	5,3	7,1	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	5,6	4,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	7,1	2,7
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
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,6	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	102,7	9,0	4,3
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	8,9	9,0	9,0	8,4	7,3	5,9	4,5	5,3	5,7	4,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	80,9	9,0	3,4
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,2	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	2,5	2,5	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	2,8	1,3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	61,2	5,2	2,5
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,4	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,2	0,8	0,0	0,0	0,0	107,0	9,0	4,5
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	60,7	5,2	2,5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	37,3	3,1	1,6
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	6,1	6,3	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,3	6,2	4,9	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	68,0	6,5	2,8
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,5	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,3	2,7	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,2	5,7	5,9	5,9	5,9	5,6	4,7	5,3	4,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	5,9	2,4
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,8	2,2	2,4	2,5	2,3	2,2	1,9	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	4,6	6,4	8,0	8,6	8,7	8,6	7,9	6,7	5,0	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	71,3	8,7	3,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,4	2,3	1,6	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,6	7,3	8,2	8,6	8,9	8,9	8,9	8,6	7,9	6,9	5,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	89,8	8,9	3,7
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,7	8,1	8,3	8,2	8,1	8,1	7,9	7,7	7,7	7,7	6,5	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	89,3	8,3	3,7
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,2	8,3	8,2	8,3	8,4	8,3	8,1	7,9	8,0	6,9	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	92,7	8,4	3,9
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	6,8	7,1	7,2	7,2	7,3	7,2	7,1	7,0	6,6	5,7	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	79,2	7,3	3,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	29,5	2,3	1,2
PFV-GABARDO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,6	2,0	2,2	2,3	2,3	2,1	1,8	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,3	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	2,0	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	1,5	2,5	2,7	2,7	2,1	1,9	2,3	1,1	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	20,0	2,7	0,8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,4	6,6	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	87,5	7,5	3,6
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	46,0	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	44,5	44,6	44,5	214,7	46,0	8,9
BESS-URIBE	0,6	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	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	3,8	0,6	0,2
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	8,0	8,0	8,0	0,0	29,6	8,0	1,2
BESS-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,7	15,6	6,4	14,1	16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	50,1	72,4	3,4				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	11,5	11,7	11,7	11,7	11,6	11,3	11,5	10,8	11,0	10,9	10,7	10,4	9,7	9,6	9,8	10,0	10,1	10,3	10,5	10,6	11,0	11,0	10,9	11,1	259,4	11,7	10,8
CERROPABELLON-U2_GEO	8,0	8,1	8,2	8,2	8,4	8,1	8,1	7,9	7,9	7,9	7,7	7,7	7,8	7,8	7,7	7,8	8,0	8,1	8,3	8,5	8,6	8,7	8,5	8,6	194,4	8,7	8,1
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NORGENER-NT01_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	
NORGENER-NT02_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	
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	24,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	42,9	116,8	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	163,1	116,8	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	271,4	276,3	274,7	275,6	277,6	278,1	277,6	251,8	156,8	83,1	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	106,2	227,2	277,7	277,5	277,8	277,3	4511,8	278,1	188,0
ANGAMOS-ANG2_CAR	272,0	276,8	276,5	279,2	279,7	279,8	280,2	264,9	160,1	83,1	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	113,4	237,8	280,3	280,3	280,5	280,6	4569,9	280,6	190,4	
COCHRANE-CCH1_CAR	257,1	271,6	251,7	261,2	256,6	262,4	262,0	241,0	141,8	61,1	60,4	60,5	60,5	60,5	60,4	60,4	60,4	60,4	72,2	191,7	268,9	216,9	135,6	67,5	3702,8	271,6	154,3
COCHRANE-CCH2_CAR	266,6	274,8	274,4	274,7	271,2	266,2	268,4	235,4	131,3	61,0	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,5	77,0	197,8	273,0	274,0	273,9	274,8	4179,2	274,8	174,1	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	235,7	235,5	235,8	236,1	234,9	237,1	236,1	188,4	121,1	94,8	120,0	165,4	160,2	162,6	162,3	161,1	154,3	120,0	123,2	147,5							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

10-12-2024

	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
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B_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
TG2B_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	5.8	28.7	0.0	0.0	34.5	0.0	1.4
TG2B_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
ENAEX CUMMINS_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
ENAEX DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
INACAL_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
AGUASBLANCAS-AGB_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
TALTAL-1_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
TALTAL-2_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
TALTAL-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
TALTAL-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
TALTAL-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
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_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
SALVADOR_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
EMELDA-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
EMELDA-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
ANDES-1_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
ANDES-2_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
ANDES-3_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
ANDES-4_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
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
CARDONES_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
LLANOS-BLANCOS_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
GUACOLDA-1_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
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	151.9	149.7	122.7	148.2	148.0	150.3	128.2	128.7	57.8	39.2	39.3	39.1	39.1	39.1	39.1	39.2	39.1	39.1	39.4	72.7	132.4	153.2	154.0	154.0	2243.6	154.0	93.5
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	15.7	21.4	38.8	38.3	40.4	38.6	38.6	40.1	48.6	54.7	72.4	73.1	73.4	75.1	75.1	75.1	822.1	75.1	34.3
GUACOLDA-5_CAR	152.7	141.3	121.2	150.0	153.5	150.4	123.7	128.2	60.6	38.4	38.4	38.4	38.4	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	39.6	95.4	141.3	152.4	154.3	154.3	2264.6	154.3	94.4
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	81.7	81.5	81.9	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	253.7	81.9	106.8
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

10-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	48,0	48,0	48,5	48,0	48,5	48,5	48,0	48,5	47,0	47,5	48,0	49,0	48,0	49,5	48,5	49,0	49,0	48,5	48,0	48,5	46,5	47,0	48,0	47,5	1155,5	49,5	48,1
ESCUADRON_COGEN	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,0	1,0	1,5	1,5	1,5	21,9	1,5	0,9
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	10,0	18,0	18,0	23,0	25,0	25,0	25,0	26,0	25,0	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205,1	26,0	8,5
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	2,9	3,6	1,2	2,8	4,8	2,0	2,1	4,7	5,2	3,9	3,3	5,7	5,2	3,6	4,7	3,7	2,8	0,4	2,2	3,7	3,8	1,9	3,3	2,3	79,5	5,7	3,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
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	0,0	0,0	0,0	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	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	5,5	5,5	0,0	0,0	18,1	5,5
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-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	0,0	0,0	0,0	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
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,7	1,6	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	24,7	1,7	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,1	2,7	6,7	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,4	7,3	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
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																										

	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-LOSSAUCES-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-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	37,1	2,7	1,5
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	-506,2	-417,4	-384,5	-420,0	-398,0	-360,1	-282,7	-245,5	-165,3	-143,2	-47,7	-16,4	48,6	133,9	45,4	27,7	-22,3	-59,5	-68,0	-131,8	-252,5	-250,0	-390,4	-434,3	-4739,9	133,9	-197,5
CHANGOS->CUMBRES C2	-506,2	-417,8	-194,4	-420,3	-398,5	-360,7	-283,5	-246,6	-166,9	-144,8	-49,8	-18,8	45,9	130,8	42,7	25,1	-24,7	-61,6	-70,1	-133,5	-253,6	-251,1	-390,6	-434,3	-4583,2	130,8	-191,0
CUMBRES->CHANGOS C1	521,2	412,6	366,1	362,6	332,6	307,6	254,7	208,7	102,9	85,4	5,9	2,8	-65,6	-149,1	-107,1	-113,7	-89,7	-73,6	-45,1	86,0	246,9	263,8	311,3	277,3	3504,4	521,2	146,0
CUMBRES->CHANGOS C2	519,0	410,4	363,8	360,2	330,0	305,0	252,4	206,3	100,5	82,8	3,2	0,1	-68,5	-152,1	-110,1	-116,8	-92,8	-76,6	-47,9	83,4	244,9	261,9	309,4	275,2	3444,0	519,0	143,5
TOTAL HORA	7607,1	7105,1	6814,0	6768,3	6728,6	6792,3	6857,6	7127,2	7509,0	7822,0	7766,2	7846,8	7905,6	7837,9	8251,1	8262,0	8266,8	8174,5	7853,8	7916,0	8242,5	8386,0	8346,3	7953,5	184,140		
TOTAL HORA. SING	1986	2122	2119	2049	2088	2142	2326	2425	2524	2567	2759	2808	2874	3082	2903	2809	2753	2711	2678	2530	2399	2399	2088	2005	59,149		
TOTAL SEN	9593	9228	8933	8817	8817	8934	9183	9552	10033	10389	10525	10655	10780	10920	11154	11071	11020	10886	10532	10446	10642	10785	10434	9959	243,289		
CONS. PROPIOS	91	91	91	91	91	91	91	104	98	98	98	98	98	104	104	104	104	104	104	104	108	108	108	104	2,393		
CONS. PROPIOS SING	127	127	127	127	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	2,939		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1012	-835	-579	-840	-797	-721	-566	-492	-332	-288	-97	-35	95	265	88	53	-47	-121	-138	-265	-506	-501	-781	-869	-9,323		
PERDIDAS APROX.	193	175	173	157	157	165	176	195	227	250	258	268	281	287	304	302	295	284	261	257	262	272	251	221	5,674		
PERDIDAS APROX. SING	151	144	101	132	132	128	133	138	127	127	127	125	115	121	120	111	118	123	121	117	136	135	129	130	3,043		
DEMANDA APROX.	6310	6003	5970	5679	5683	5816	6024	6336	6851	7																	

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 10 de diciembre de 2024

10-12-2024															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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	PS	-	OM			A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:10:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
00:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
00:14:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Disponibilidad CTF +	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:18:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Disponibilidad CTF +	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	RO	-	EP	PCP	EP	En PO según IF2024005415		N	IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	GI	MTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	GI	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125	RO	LC	PMT	MTP	OM	Cancela IF2024005411		-	IF2024005411	ENGIE	-	-
00:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	PO	LC	EP	PCP	EP	Según IF 2024005415		-	U2021001953 - U2021900973 - U2021900973 - U2022001252 - U2024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
00:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
01:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	OM	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
01:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
01:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control suministro gas		-	-	CARDONES	-	-
01:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control suministro gas		-	-	CARDONES	-	-
01:58:00	-	SANISIDRO-2	COCHRANE-COH3_CAR	130	N	LC	MT	-	OM	Cambio CMG		-	-	-	-	-
01:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	-	-
01:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	320	UF	LC	MT	PCP	OM	Falla TG2-A		-	U2021001953 - U2021900973 - U2022001252 - U2024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
02:02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	280	RO	LC	PC	MTP	OM			-	-	ENGIE	-	-
02:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	RO	LC	PC	PCP	OM	Cancela IF 2024005415		-	U2021001953 - U2021900973 - U2022001252 - U2024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	En PO Según IF2024005412		-	SDCF 2024127727	STS	-	-
02:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	DF	DLC	FS	MTP	SDCF	SDCF 2024127727		-	D0204127727	ENGIE	-	-
03:05:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	-	OT	Según IF024005419		-	IF024005419	ENLASA	-	-
03:08:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2024125152		-	-	ENLASA	-	-
04:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	MM	-	FS	-	MM	MM 2024121168		A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
04:02:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Según IF024005419		-	IF024005419	STS	-	-
05:20:00	-	SANISIDRO-2	TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
05:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
05:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
05:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PP	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
05:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
06:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
06:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:46:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
06:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			A	U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
06:58:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	Según IF024005419		-	-	STS	-	-
07:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
07:12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			-	U2024007032	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			-	U2023001849	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	UF	-	MT	PCP	OM			-	U2024001207 - U2024001865	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	U2024001209 - U2024001864	ENLASA	-	-
07:12:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM			-	U2024001220	ESCUADRON	-	-
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	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	-	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
07:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	RO	LC	MT	PCP	OM			-	U2021001953 - U2021900973 - U2022001252 - U2024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			-	U2023001864	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			-	U2024000416 - U2023001864	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
07:18:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	STS	-	-
07:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000460 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	U2022002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
07:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
07:18:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	UF	-	MT	PCP	RE			N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-
07:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
07:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	UF	-	MT	PCP	OM			-	U2024001757	ARAUCO	-	-

10-12-2024													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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Apagamiento		A	L2024001402 - L2024001084	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG				ARAUCO	-	-	
07:35:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:35:00	-		PAM_COGEN												-	-	
07:35:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
07:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:35:00	-	COLUN-1	COLUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM				V	COLUN	-	-	
07:35:00	-	COLUN-2	COLUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM					COLUN	-	-	
07:35:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM				N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM				N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	CMPCAPICHO	CMPCAPICHO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:35:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
07:35:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
07:35:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KIM	-	-	
07:39:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	0	PMAM	-	EP	PCP	EP	PMM 2024125778			L2024001208 - L2024001866 - MM2024125778	ENLASA	-	-	
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM				N		COLUN	-	-
07:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTF	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-		ENIC							Cambio CMG					-	-	
07:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PPV-ELEOMERO	PPV-ELEOMERO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-LOS CURLOS	PE-LOS CURLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-LOS LOMOS	PE-LOS LOMOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
07:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
07:45:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
07:45:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
07:45:00	-	COLUN-1	COLUN-1	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	COLUN-2	COLUN-2	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUN	-	-	
07:45:00	-	SANCILOMENTE	SANCILOMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	
07:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	LOMALAITA	LOMALAITA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	OLOSDEAGUA	OLOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-CHANANES	PPV-CHANANES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-LAS SALINAS	PPV-LAS SALINAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-MONTIREDONDO	PE-MONTIREDONDO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
07:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
07:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
07:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
07:45:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-</											

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L2022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	OM	MT	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:45:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:45:00	-	MARPOSAS	MARPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-DIEGODEALAMARDO	PPV-DIEGODEALAMARDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-MESTIZOSDESANDES	PPV-MESTIZOSDESANDES	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	LAJAVE-3_COGEN	LAJAVE-3_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	HIDROARQUERO	HIDROARQUERO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	RIOPICOQUEEN-1	RIOPICOQUEEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	RIOPICOQUEEN-2	RIOPICOQUEEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	PE-LEÑA	PE-LEÑA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-DONANANTONIA	PPV-DONANANTONIA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-HOELSONDIDO	PPV-HOELSONDIDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
07:45:00	-	RUCAIATO	RUCAIATO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:45:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	58	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:45:00	-	PE-LAJOR	PE-LAJOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:45:00	-	Colocación: 3663; Ajuste: -300	CDC	0	-	-	-	-	OM	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curl_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curl_loma_pehu	20	N	-	PC	PCP	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Cancela condición de vertimiento		N	-	COLBUN	-	-
07:48:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curl_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2AB-TG2B-TV2_GNL_C	-	RO	LC	PS	PCP	OM			N	L2021001953 - L20219000973 - L2022003252 - L2022400045 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	FS	-	OM			N	L2022002270	COLBUN	-	-
08:00:00	-	RAPE														

10-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	L0202.2002.402-2 L0202.40010504	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:03:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	QOQSAGLIA	QOQSAGLIA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSBUNOSAIRES	PE-LOSBUNOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALUNAVIENTE	PE-TALUNAVIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALUNAVIENTE	PE-TALUNAVIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-SOLIDILLA	PPV-SOLIDILLA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 264,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	LIAI-1-2	LIAI-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:03:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:03:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SOLIDILANDIENES	PPV-SOLIDILANDIENES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-LACKUZOLAR	PPV-LACKUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-FUELESCHIL	PE-FUELESCHIL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-TAMARCO	PPV-TAMARCO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	LURCA-1	LURCA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	LURCA-2	LURCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual						

10-12-2024														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	-		RAPEL-1	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Apagamiento		A	L0222002402- L0224001064	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:03:00	-	LUAIVE-2 COGEN	LUAIVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:03:00	-	HIDRONACHO	HIDRONACHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-CONMANTONIA	PFV-CONMANTONIA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:03:00	-	PE-LAROR	PE-LAROR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:05:00	-	ELTORO-2	ELTORO_2inv	37	RO	-	G	-	OT	Reestablecer frecuencia	N	N	LU12024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	ELTORO-3	ELTORO_3inv	38	RO	-	G	-	OT	Reestablecer frecuencia	N	N	LU12024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4inv	38	RO	-	G	-	OT	Reestablecer frecuencia	N	N	LU12024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_2inv	0	N	-	PS	-	OM	Reestablecer frecuencia	N	N	LU12024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_2inv	0	DN	-	PS	-	OM		N	N	LU12024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B-0STV2_GNL_C		RO	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG2A			L0221001953 - L02019000973 - L0202001232 - L02024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C		N	LC	PS	PCP	OM	Desacople TG2A				ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	Colocador: 4666; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSQUMOS	PE-LOSQUMOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	VINALES-1EL COGEN	VINALES-1EL COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:14:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:14:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:14:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	278	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OJOSDAGUA	OJOSDAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-COBULENOSABRES	PE-COBULENOSABRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA													

09-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPIL-1	RAPIL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Ajustamiento		A	L002 2002 402 - L002 2400 1004	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-PDOZALMONTE-2	PFV-PDOZALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-PDOZALMONTE-3	PFV-PDOZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-TONAMIA	PE-TONAMIA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:14:00	-	PFV-EMELI	PFV-EMELI	192	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	PROVINCIA-2	PROVINCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:14:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:14:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:14:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:14:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:14:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGODESAMAGRO	PFV-DIEGODESAMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DOMEYHO	PFV-DOMEYHO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELSERTEO	PFV-SOLDELSERTEO	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:14:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:14:00	-	HIDROARCOCHO	HIDROARCOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-RIKESCONCHIDO	PFV-RIKESCONCHIDO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-WILKILA	PFV-WILKILA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3												

10-12-2024													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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Apagamiento		A	102022002402-102024001064	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:34:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PE-LOSDIOMOS	PE-LOSDIOMOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANP	-	-
08:34:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:34:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:34:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	LOMAITA	LOMAITA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:34:00	-	PE-LOSBUENAIRES	PE-LOSBUENAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	214	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 256,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-LIABRAYAN	PE-LIABRAYAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PFV-VALLESCORONDO	PFV-VALLESCORONDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	L102/2002/402 - L202/24001084	ENEL GENERACION	-	-
08:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:34:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:34:00	-	PFV-SOLDDELSEBATO	PFV-SOLDDELSEBATO	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:34:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:34:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:34:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:34:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:34:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:34:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:34:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:34:00	-	PFV-ELFELICANO	PFV-ELFELICANO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:34:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:36:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1	0	RO	-	MT	-	OM			N	L1U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ELTORO-2	ELTORO-1	0	RO	-	MT	-	OM			N	L1U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ELTORO-3	ELTORO-1	0	RO	-	MT	-	OM			N	L1U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ELTORO-4	ELTORO-1	0	RO	-	MT	-	OM			N	L1U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
08:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV lastarria - Cruceles	N	L202/2002/402 - L202/24001084	ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRD	-	PP	MTP	OM			N	L202/2002/402 - L202/24001084	ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRD	-	PP	MTP	OM			N	L202/24001288	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSC		N	L202/24001288	ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L202/2002/402 - L202/24001084	ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DLF	DLC	PP	-	OM	Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		L202/24001930	STS	-	-
08:55:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DLF	DLC	PP	-	OM	Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		L202/24001930	STS	-	-
08:55:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas				-	-
08:59:00	-		CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:59:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PE-LOSUMOS	PE-LOSUMOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:59:00	-	VINALDES B1, COGEN	VINALDES B1, COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
08:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:59:00	-	CIJOSDEAGUA	CIJOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-SERRAIGORDIA	PE-SERRAIGORDIA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PE-VALLELOSORIENTOS	PE-VALLELOSORIENTOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P.						

10-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Apagamiento		A	L02024002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
08:59:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:59:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:59:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:59:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:59:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:59:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-SOLDLDESERTO	PFV-SOLDLDESERTO	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:59:00	-	LIAJUEV-1 COGEN	LIAJUEV-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:59:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:59:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:59:00	-	PE-ALFNA	PE-ALFNA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:59:00	-	PFV-RIEDESCONDDO	PFV-RIEDESCONDDO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:59:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:59:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:59:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:22:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_iny	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Machicura		N	L02024000865 - L02024001190 - L02024001626	COLBUN	-	-
09:22:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_iny	35	RO	-	CI	PCP	RE			N	L02024000865 - L02024001190 - L02024001626	COLBUN	-	-
09:24:00	-	Colocación: 4978; Ajuste: 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:24:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	229	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 271 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-MANDAND	PFV-MANDAND	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-CAPICORINIO	PFV-CAPICORINIO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:24:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTAOLVEDRA	PE-PUNTAOLVEDRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SONACARMIEN	PFV-SONACARMIEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SANRODRIGO-GRG	PFV-SANRODRIGO-GRG	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-LLANODESLEWENTO	PE-LLANODESLEWENTO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:24:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:24:00	-	PFV-CEME-1	PFV-CEME-1	247	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 269.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:24:00	-	MAIRIPÓSAS	MAIRIPÓSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	PROVINCIA-3	PROVINCIA-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	MANAPI-2	MANAPI-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	MALICAHUELO-1	MALICAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	MALICAHUELO-2	MALICAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDELSERBTO	PFV-SOLDELSERBTO	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:24:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-

10-12-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402 - L02024001004	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:56:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:56:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:56:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:56:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
09:56:00	-	CHURRIGO-1	CHURRIGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:56:00	-	CHURRIGO-2	CHURRIGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:56:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:56:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:56:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:56:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-CHANALES	PIV-CHANALES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-FINSTERBAE	PIV-FINSTERBAE	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-LALACKAMA-2	PIV-LALACKAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-SOLDUELLA	PIV-SOLDUELLA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-AZARACHE	PIV-AZARACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-CAMPOSDELSEL	PIV-CAMPOSDELSEL	237	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-VALLEDSEL	PIV-VALLEDSEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PERENAIKO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	MEILLONES CTM3 TG	MEILLONES CTM3 TG	51	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	LAI1-2	LAI1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PIV-LOSROS	PIV-LOSROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PIV-TAMAYA	PIV-TAMAYA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PIV-CAPICORNI	PIV-CAPICORNI	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PIV-LLANDELLAMPIS	PIV-LLANDELLAMPIS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRAGA	-	-
09:56:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-CONEO	PIV-CONEO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-LAHUAYCA-2	PIV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-POZOALMONTE-2	PIV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-SOLDLOSANDES	PIV-SOLDLOSANDES	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-LACKUSZLAR	PIV-LACKUSZLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-SANPEDRO-GFG	PIV-SANPEDRO-GFG	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-VALLESCONDIDO	PIV-VALLESCONDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:56:00	-	PIV-CIME1	PIV-CIME1	256	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 311,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:56:00	-	MAIPPOSAS	MAIPPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:56:00	-	LIRUCAY-1	LIRUCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:56:00	-	LIRUCAY-2	LIRUCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:56:00																

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L2022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:56:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:56:00	-	PFV-RIOSECONDIDO	PFV-RIOSECONDIDO	P. 100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:56:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	P. 62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:56:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:56:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-EPLICANO	PFV-EPLICANO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:56:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:56:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:56:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:56:00	-	MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lasteria - Cruillos	N	-	COLBUN	-	-
10:12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivh	0	RO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L20224001595 - L2024001875	COLBUN	-	-
10:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivh	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L20224001595 - L2024001875	COLBUN	-	-
10:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	FS	MTP	OM			N	L20022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
10:19:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L20022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
10:35:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Inicia operación en isla	S/E Constitución 66/23 kV	N	L2024001288	ARAUCO	-	-
10:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001595 - L2024001875	ENEL GENERACION	-	-
10:55:00	-	CDC	Inicia Ch	0	RO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ARAUCO	-	-
10:55:00	-	Colocación: 183; Ajuste: -50	CDC	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ARAUCO	-	-
10:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
10:55:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondotico	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
10:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	VINALES	VINALES BL1-BL2 COGEN	0	DF	-	FS	-	OT			N	#F2024009999	ARAUCO	-	-
11:11:00	-	Colocación: 5215; Ajuste: -200	CDC	0	DF	-	FS	-	OT			N	#F2024009999	ARAUCO	-	-
11:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-ALMENDRA	PFV-ALMENDRA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-MALGANDIA	PFV-MALGANDIA	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:11:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:11:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	226	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	77</												

10-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L0202.2002.402- L0204001004	ENEL GENERACION	-	-
11:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PE-GENOTIGARE	PE-GENOTIGARE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PE-LLANCOSDELVENTO	PE-LLANCOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:11:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	248	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:11:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:11:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	MAMIPIL-1	MAMIPIL-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:11:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:11:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-PAMPASCOLAHORTE	PFV-PAMPASCOLAHORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-MESTATEDLOSANDES	PFV-MESTATEDLOSANDES	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-SOLUBLESIERTO	PFV-SOLUBLESIERTO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	LAIJAEV-2_COGEN	LAIJAEV-2_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:11:00	-	RIOPICCOLIQUEN-1	RIOPICCOLIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:11:00	-	RIOPICCOLIQUEN-2	RIOPICCOLIQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:11:00	-	LAMHIGUERA-1	LAMHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:11:00	-	LAMHIGUERA-2	LAMHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:11:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:20:00	-	Colocación: 5380; Ajuste: 400	CDC	0	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-BOLENO-1	PFV-BOLENO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:20:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:20:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:20:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20:0																

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402 - L02024001004	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTA COLUADRADA	PE-PUNTA COLUADRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-DONACACAMEN	PFV-DONACACAMEN	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-GERNOTIGRE	PE-GERNOTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	267	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	MAMIPIL-2	MAMIPIL-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSO	PFV-DIEGOALMAGROSO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, Bloque Cf()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-MISITADELOSANDES	PFV-MISITADELOSANDES	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:20:00	-	RIOPICCOLIQUEN-1	RIOPICCOLIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:20:00	-	RIOPICCOLIQUEN-2	RIOPICCOLIQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:20:00	-	PFV-ROSECONDDO	PFV-ROSECONDDO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:20:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf()	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada					

10-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPTEL-1	RAPTEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L022.2002.402 - L022.2400.1064	ENEL GENERACION	-	-
12:13:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CURLILINQUE	CURLILINQUE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	264	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 350.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LASCAÑALES	PFV-LASCAÑALES	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	CHAPADZUNA-1	CHAPADZUNA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PE-CAJAMA	PE-CAJAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLARGA	-	-
12:13:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-POTOLAMONTE-2	PFV-POTOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLESONDRIDO	PFV-VALLESONDRIDO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	285	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:13:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:13:00	-	PE-NEGOTE	PE-NEGOTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:13:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PE-LOMASDELQUICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Pr					

10-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02020002402- L0204001064	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:37:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:37:00	-	PFV-UYFA	PFV-UYFA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:37:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:37:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	ISA-1	ISA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	ISA-2	ISA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	LOMAITA	LOMAITA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-CABELA	PE-CABELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-CABELA-2	PE-CABELA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-SERNAGORICA	PE-SERNAGORICA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	229	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:37:00	-	PFV-LIANDRELLAMP	PFV-LIANDRELLAMP	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-1	PFV-LAHUAYCA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-PICOLAMONTE-2	PFV-PICOLAMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-VALLESONORIO	PFV-VALLESONORIO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-LIANDRELVIENTO	PE-LIANDRELVIENTO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	56												

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L0202.2002.402-2 L0202.0001064	ENEL GENERACION	-	-
12:37:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:37:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:37:00	-	PIV-ROSCONDO	PIV-ROSCONDO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:37:00	-	PIV-WILLIA	PIV-WILLIA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PE-USCERRALLOS	PE-USCERRALLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PIV-LUZELNORTE	PIV-LUZELNORTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:37:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
12:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
12:58:00	-	Colocación: 5509; Ajuste: 400			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PIV-LAMYDIA	PIV-LAMYDIA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:58:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:58:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:58:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:58:00	-	PIV-DIEGO ALMAGRO SUR	PIV-DIEGO ALMAGRO SUR	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:58:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	ISA-1	ISA-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	ISA-2	ISA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	LOMALTA	LOMALTA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-LALACAXAMA	PIV-LALACAXAMA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-LALACAXAMA-2	PIV-LALACAXAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	256	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:58:00	-	PE-MONTEDELDONDO	PE-MONTEDELDONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PIV-LOSOLIMOS	PIV-LOSOLIMOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PIV-TAMAYA	PIV-TAMAYA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PIV-CAPICORNIO	PIV-CAPICORNIO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	MEILUNES, CTM3 CC	MEILUNES, CTM3 CC	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:58:00	-	PIV-LLANODELLAMPAS	PIV-LLANODELLAMPAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:58:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-PUNTA COLOMADA	PE-PUNTA COLOMADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58:00	-	PIV-CERRODOMIN														

10-12-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L2022002402- L20240401064	ENEL GENERACION	-	-
12:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:58:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PE-LOMASDELVALCO	PE-LOMASDELVALCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	PFV-QUILAPLIN	PFV-QUILAPLIN	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:58:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTAFE	-	-
12:58:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:58:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:58:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:58:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:58:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:58:00	-	PE-MANANTIALLES	PE-MANANTIALLES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:58:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:58:00	-	LACONFUECEN-1	LACONFUECEN-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:58:00	-	LACONFUECEN-2	LACONFUECEN-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:58:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUER	-	-
12:58:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UQUQUER	-	-
13:00:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	-	DRD	-	EP	-	EP	-	-	-	#2024005429	ARAUCO	-	-
13:00:00	-	SANISIRO-2	TG1-TYV PSTU GN A	169	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	D2024126364	ENGIE	-	-
13:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
13:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRD	-	PS	-	OM	-	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
13:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Construcción 66/23 kV	S/E Construcción 66/23 kV	-	-	-	-	-
13:17:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:24:00	-	RALCO-2	RALCO	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L2024000660- L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
13:27:00	-	RALCO-2	RALCO	0	DRD	-	PS	-	OM	-	-	N	L2024000660- L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
13:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1 GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:02:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
14:02:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTA FE	-	-
14:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:02:00	-	RALCO-1	RALCO	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L2023001195- L2024001114- L2024000711- L2024001195- L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	EF	-	PC	-	PCP	-	-	N	L2024000607	ARAUCO	-	-
14:02:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:02:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:02:00	-	LOMALOSOLADROS-2	LOMALOSOLADROS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOMI	-	-
14:02:00	-	MASSA	MASSA COGEN	11	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
14:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
14:02:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
14:02:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:02:00	-	Colocación: 4129/ Ajuste : -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
14:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:02:00	-	PFV-ELMORRO	PFV-ELMORRO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:02:00	-	PFV-LYRA	PFV-LYRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:02:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
14:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.9 MW; origen: Prondictico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
14:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSR	PFV-DIEGODEALMAGROSR	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
14:02:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Prondictico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.8 MW; origen: Prondictico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
14:02:00	-	CHAPOLQUIN-1	CHAPOLQUIN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
14:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
14:02:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Prondictico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
14:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
14:02:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49						

10-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	L02022002402 - L02024001084	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
14:02:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-DOMEYHO	PPV-DOMEYHO	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-SOLDESDERTO	PPV-SOLDESDERTO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:02:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:02:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:02:00	-	PPV-HOELCONIDIO	PPV-HOELCONIDIO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:02:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:02:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
14:02:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
14:02:00	-	VINALES	VINALES-BL1-COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
14:02:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Generalizado costo SEN O	Prorrateo Generalizado costo SEN O	-		CDC	-	-
14:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:22:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-		SANTA FE	-	-
14:22:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO-BL1-COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-		-	-	-
14:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02024001114 - L02024000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
14:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				L02024001757	ARAUCO	-	-
14:22:00	-	CELCO	CELCO-BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-		ARAUCO	-	-
14:22:00	-	LAUREL-1	LAUREL-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM			-		SANTA FE	-	-
14:22:00	-	MASSA	MASSA COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-		STS	-	-
15:03:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cancela SD 2024126364		-		ENGIE	-	-
15:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	G	-	OM			N	L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	DN	-	PP	-	OM	SSCC		-		COLBUN	-	-
15:48:00	-	Colocación: 4086; Ajuste : -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		-	-	-
15:48:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:48:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:48:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:48:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:48:00	-	PE-LOSURINOS	PE-LOSURINOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:48:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:48:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:48:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROSR	PPV-DIEGODEALMAGROSR	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
15:48:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 227 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-CAMPOSDELSQL	PPV-CAMPOSDELSQL	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:48:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
15:48:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-PRODOLMONT-3	PPV-PRODOLMONT-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-LACUZOSOLAR	PPV-LACUZOSOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:48:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:																

10-12-2024														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	-	RAPTEL-1		75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
16:53:00	-	Colocación: 4212; Ajuste: 50	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
16:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:53:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:53:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:53:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 215,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 360,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PFV-LANDELLAMPAS	PFV-LANDELLAMPAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-POZOMONTE-3	PFV-POZOMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-SANFIDIO GRS	PFV-SANFIDIO GRS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-LANDROSVIENTO	PE-LANDROSVIENTO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 323,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INMENSER	-	-
16:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-
16:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-PAMPASOLARONTE	PFV-PAMPASOLARONTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-SOLDESHERTO	PFV-SOLDESHERTO	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
16:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	-
16:57:00	-	RAPTEL-1	RAPTEL	49	DRO	-	PP	MTF	OM	SSCC		N	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	RAPTEL-1	RAPTEL	49	RO	-	MT	MTF	OM			N	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
17:08:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ	0	RO	-	PS	-	OM			N	L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	G	-	OM	Finaliza Cx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
17:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:10:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:10:00	-	PFV-ELDOMERO</														

10-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAPEL-1	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L020220024022 - L020240010064	ENEL GENERACION	-	-
17:10:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-LALACKAMA-1	PPV-LALACKAMA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	199	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-GUANCHIO	PPV-GUANCHIO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	LAJA-1-2	LAJA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PPV-CAPICORINIO	PPV-CAPICORINIO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:10:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:10:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-CABOLESONES-1	PE-CABOLESONES-1	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-CABOLESONES-2	PE-CABOLESONES-2	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-CABOLESONES-3	PE-CABOLESONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-CERRITOSDIAMADOR	PPV-CERRITOSDIAMADOR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-SOLDADOSANDES	PPV-SOLDADOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-VALLESCONCONDIO	PPV-VALLESCONCONDIO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:10:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:10:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	215	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 298,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:10:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:10:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:10:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:10:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:10:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	56	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PE-LOMASDELQUEICO	PE-LOMASDELQUEICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-PAMPALANORTE	PPV-PAMPALANORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-SOLDADOSBERTO	PPV-SOLDADOSBERTO	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:10:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:10:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:10:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-										

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L002.2002.402-1 L002.2400.01064	ENEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:28:00	-	PE-SANMAYTAS	PE-SANMAYTAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPZC	-	-
17:28:00	-	VINALES BL3, COGEN	VINALES BL3, COGEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
17:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	169	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:28:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-TALINAYPONENTE	PE-TALINAYPONENTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-TALINAYPONENTE	PE-TALINAYPONENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-CHANANES	PFV-CHANANES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-CAMPDOLLSOL	PFV-CAMPDOLLSOL	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:28:00	-	PE-MONTERDONDO	PE-MONTERDONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PE-GALAMA	PE-GALAMA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	MEILLONES CTM3, CC	MEILLONES CTM3, CC	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:28:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-CERRONDOMINADOR	PFV-CERRONDOMINADOR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-TOLAMMA	PE-TOLAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-VALDESCONDIDO	PFV-VALDESCONDIDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:28:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	223	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 266,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:28:00	-	MARIPÓSAS	MARIPÓSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:28:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:28:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:28:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:28:00	-															

10-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L2022002402 - L2024001084	ENEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:28:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
17:28:00	-	PE-LUCQUE-2	PE-LUCQUE-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEUR	-	-
17:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEUR	-	-
17:28:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	OM	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
17:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
17:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
17:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	OM	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	-	COLBUN	-	-
17:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRD	-	PP	-	OM	SSCC		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	OM	Cambio Cmg	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
17:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	SSCC	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
17:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	DRD	-	PP	-	OM	SSCC		N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20240000371	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	Colocacion: 4787; Ajuste : 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PPV-ALMEXIDA	PPV-ALMEXIDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:59:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:59:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
17:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	PPV-DIEGOALMAGOSUR	PPV-DIEGOALMAGOSUR	169	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(-); SSCC; Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 222,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	175	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 211 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SSTR; SSCC; Bloque CH(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:59:00	-	PPV-LIANDDELLAMPÓS	PPV-LIANDDELLAMPÓS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:59:00	-	PPV-SANTASABIEL	PPV-SANTASABIEL	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:59:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:59:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen.						

10-12-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402- L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
17:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:59:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:59:00	-	PE-NIEGRETE	PE-NIEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-SOLDESIDERITO	PFV-SOLDESIDERITO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:59:00	-	LIAJAVE-2, COGEN	LIAJAVE-2, COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:59:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:59:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:59:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:59:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:59:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L02022002402- L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO_1sim	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02022002402- L02024001114- L02024000371- L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	SSCC		N	L02022002402- L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02022002402- L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	SANSIORO-2	SANSIORO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	PMH	-	OM	Sincronizada la componente TV		N	L02022002402- L02024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L02023001864	AES ANDES	-	-
18:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L02024000416	AES ANDES	-	-
18:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L02023001864	AES ANDES	-	-
18:20:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	LF	LC	PS	-	OM	Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		L02024001930	STS	-	-
18:20:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DLF	DLC	FS	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		L02024001930	STS	-	-
18:26:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DLF	DLC	FS	-	OM	Ctx LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		L02024001930	STS	-	-
18:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_1sim	80	DRO	-	RE	-	OM			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_1sim	225	RO	-	PC	-	RE			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:31:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L02023001949	AES ANDES	-	-
18:31:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L02024000732	AES ANDES	-	-
18:32:00	-	Colocación: SDS, Ajuste: 300 CDC			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cierulos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
18:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:32:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:32:00	-	VINALES BEL COGEN	VINALES BEL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCAO	-	-
18:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 203.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	CURILLIQUE	CURILLIQUE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	ISA-2	ISA-2													

10-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02020002402 - L02024001864	ENEL GENERACION	-	-
18:32:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
18:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
18:32:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
18:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
18:32:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
18:32:00	-	PFV-LANODELLAMPOS	PFV-LANODELLAMPOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CABOONES-1	PE-CABOONES-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CABOONES-2	PE-CABOONES-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CABOONES-3	PE-CABOONES-3	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-PUNTAOLORADO	PFV-PUNTAOLORADO	25	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-CONCACAMEN	PFV-CONCACAMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:32:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:32:00	-	PFV-CEMI1	PFV-CEMI1	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	MAMIRL-2	MAMIRL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:32:00	-	PE-PUNTAESPERA	PE-PUNTAESPERA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:32:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-LONASDELVALLEJO	PE-LONASDELVALLEJO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:32:00	-	LAJAVEJ-2 COGEN	LAJAVEJ-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:32:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PFV-ROESCONDDO	PFV-ROESCONDDO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:32:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:32:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:32:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:46:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2 TGI-VTA_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-							

10-12-2024											SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02022002402- L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:08:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CPRES-3	CPRES-3	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISA-1	ISA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ISA-2	ISA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	PE-LOSUNDOISARES	PE-LOSUNDOISARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-SERRAGORDIA	PE-SERRAGORDIA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-VALLEDIELSOL	PPV-VALLEDIELSOL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	CHAPULINA-1	CHAPULINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	LIAI-2	LIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:08:00	-	PPV-LANDELLAMPUS	PPV-LANDELLAMPUS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-LANUZA-2	PPV-LANUZA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SOLDADOSANDRES	PPV-SOLDADOSANDRES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-LACKUZOULAR	PPV-LACKUZOULAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANPEDRO-GFG	PPV-SANPEDRO-GFG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	MAMIPOLAS	MAMIPOLAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PE-CIEL	PE-CIEL	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANUAN	PE-SANUAN	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALCALAHUELLO-2	MALCALAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:08:00</																

10-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	L02022002402- L02024001004	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:19:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:19:00	-	VINALES_RL1_COGEN	VINALES_RL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
19:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-CANLIA	PE-CANLIA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-CANLIA-2	PE-CANLIA-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PFV-USUROS	PFV-USUROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	MEJILLONES_CTM2_CC	MEJILLONES_CTM2_CC	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:19:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:19:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-LANUZA-2	PFV-LANUZA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-SOLLOSANDRES	PFV-SOLLOSANDRES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPIL-1	RAPIL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Agotamiento		A	L02020002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:19:00	-	LUAIEVE-2_COGEN	LUAIEVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:19:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:19:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:19:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:19:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:19:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:19:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
19:19:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:26:00	-	Colocación: ARIO, Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:26:00	-	VINALDES ELI COGEN	VINALDES ELI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
19:26:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
19:26:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
19:26:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
19:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CIUDADAGUA	CIUDADAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RIENACO	PE-RIENACO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-SERRAVALLE	PE-SERRAVALLE	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TAUNAYPONIENTE	PE-TAUNAYPONIENTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-GUANCHICO	PFV-GUANCHICO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-MONTEDONDDO	PE-MONTEDONDDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	CHAPIQUILA-1	CHAPIQUILA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM	Condición de Apagamiento		A	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19-26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19-26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19-26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19-26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19-26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-LOMASDEDEQUECO	PE-LOMASDEDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-DOÑEYO	PFV-DOÑEYO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19-26:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19-26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19-26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19-26:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19-26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19-26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19-26:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19-26:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19-26:00	-	PFV-ELPULICANO	PFV-ELPULICANO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19-26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19-26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19-26:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19-29:00	-	COCHIRANE-CCH1_CAR	COCHIRANE-CCH1_CAR	250	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG		-	-	COLBUN	-	-
19-29:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TY1_GN_A	290	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19-29:00	-	SANSIORD-2	SANSIORD-2_TG1+TY1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19-29:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19-29:00	-	CELCO	CELCO_BLS_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19-29:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ESCUADRON	-	-
19-29:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19-29:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
19-29:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
19-29:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENLASA	-	-
19-29:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19-29:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1_sinv	237	N	-	PC	-	OM			-	-	ENGLIE	-	-
19-29:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	237	N	-	PC	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
19-29:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLS+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19-29:00	-	CMPONACRICO	CMPONACRICO_BLS+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19-29:00	-	VINALES	VINALES_BLS+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19-29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19-29:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM			-	-	SFS	-	-
19-29:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
19-29:00	-	ENAPBOBIO	ENAPBOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP BOBIO	-	-
19-29:00	-	COCHIRANE-CCH2	COCHIRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
19-29:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19-29:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-29:00	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-29:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	KDM	-	-
19-29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-29:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-29:00	-	COCHIRANE-CCH1	COCHIRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
19-29:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19-29:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lastaria - Cruillos	LT 220 kV Lastaria - Cruillos	-	-	-	-	-
19-29:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-
19-29:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-
19-30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TY2_GNL_C	224	DRD	DLC	PP	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	Colocación: 1137; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
19-30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCONA	-	-
19-30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCONA	-	-
19-30:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
19-30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
19-30:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
19-30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19-30:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19-30:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19-30:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara					

10-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			UCOQUEUR	-	-
19:39:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	-	-	-
19:39:00	-	-	ERINC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	-	-	-
19:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN A	18	N	LC	PMAT	-	OM					CARDONES	-	-
19:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N	L02024001288	COLBUN	-	-
19:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	Colocación: 1173; Ajuste : 70	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
19:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ACCIONA	-	-
19:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ACCIONA	-	-
19:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
19:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
19:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
19:57:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
19:57:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
19:57:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
19:57:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENGIE	-	-
19:57:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENGIE	-	-
19:57:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENOR CHILE	-	-
19:57:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	INNERGEX	-	-
19:57:00	-	LCAN-1	LCAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	INNERGEX	-	-
19:57:00	-	LCAN-2	LCAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	INNERGEX	-	-
19:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	LAP	-	-
19:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	LAP	-	-
19:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	LAP	-	-
19:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	LAP	-	-
19:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	RNE	-	-
19:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	RNE	-	-
19:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	RNE	-	-
19:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	SCOTTA	-	-
19:57:00	-	RUCAATYO	RUCAATYO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	STATKRAFT	-	-
19:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	UCOQUEUR	-	-
19:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L02024000934	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02024000934	ENEL GENERACION	-	-
20:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_C	63	RO	LC	PMAT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	L02022002402 - L02024001064	ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	L02024000934	ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L02024000934	ENEL GENERACION	-	-
20:54:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1	RO	150	-	G	-	OM					AES ANDES	-	-
20:56:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	MT	MTP	OM			N	L02024000934	ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L02024001595 - L02024001875	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L02024001595 - L02024001875	COLBUN	-	-
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L02024001595 - L02024001875	COLBUN	-	-
21:05:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
21:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	RE			N	L02024000732	AES ANDES	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L02024001595 - L02024001875	COLBUN	-	-
21:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	Colocación: 1236; Ajuste : 60	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			-	-	-
21:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ACCIONA	-	-
21:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ACCIONA	-	-
21:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
21:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
21:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	AES ANDES	-	-
21:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
21:35:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
21:35:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	CAPULLO	-	-
21:35:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	ENEL GENERACIÓN	-	-
21:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N											

10-12-2024													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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento		A	U2022002402 - U2024001084	ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
22:00:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Disponibilidad CTF +		-		ENORCHILE	-	-
22:01:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM			-		ENORCHILE	-	-
22:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28-0.5TV2_GNL_C	109	RO	LC	PMT	-	OM				U2024001933 - U2024000445 - U2022001252 - U20219000973 - U2021001953 - U2024001773	ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-	Colocación: 1287; Ajuste: 80	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
22:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCONA	-	-
22:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCONA	-	-
22:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:31:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:31:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:31:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
22:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:31:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:31:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:31:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:31:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:31:00	-	UCAN-2	UCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:31:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:31:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:31:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:31:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:31:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:31:00	-	RUCAITAYO	RUCAITAYO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
22:31:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
22:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM			N	U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:06:00	-	Colocación: 1211; Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
23:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCONA	-	-
23:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCONA	-	-
23:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:06:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:06:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:06:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:06:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:06:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:06:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:06:00	-	UCAN-2	UCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:06:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:06:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:06:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-				

10-12-2024																	SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento				A	L20220002402 - L20204001064	ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:44:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	BIOPICOQUEN-2	BIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:44:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCOQUER	-	-
23:45:00	-	Colocación: 155; Ajuste: 0	COC	0						Inicia Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-			-	-
23:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-
23:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Gen. Actual			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SIFR			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SIFR			LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-

INFORME DIARIO

Martes 10 de Diciembre 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 Llauquereo	17.8	15.0	-15.62 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	422.1	177.4	-57.98 %	LF	PMG HP MC1	99.2	88.8	-10.46 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	GNP		PMG HP MC2	25.1	23.2	-7.50 %	PMG
BESS Andes IV	408.3	356.6	-12.67 %		PMG HP MC3	36.0	32.2	-10.44 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	13.9	183.1	+1221.72 %		PMG HP Mariposas	103.7	98.7	-4.82 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	404.7	420.6	+3.94 %		PMG HP Nalcas	62.4	58.9	-5.56 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	117.0	144.7	+23.60 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	13.3	22.6	+70.18 %	PMG
BESS Capricornio	120.4	160.5	+33.26 %		PMG HP Piedras Negras	31.9	51.7	+62.20 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	140.1	119.7	-14.57 %	PMG
BESS Coya	148.1	269.8	+82.15 %		PMG HP Punta del Viento	34.4	40.9	+18.84 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	29.6	+21.60 %		PMG HP Renaico	108.9	133.6	+22.67 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	142.8	115.7	-18.98 %		PMG HP Rio Huasco	31.5	11.3	-64.03 %	PMG
BESS El Manzano	161.1	160.7	-0.28 %		PMG HP San Clemente	67.1	98.2	+46.35 %	PMG
BESS La Cabaña	88.1	0.0	-99.98 %		PMG PE La Esperanza	105.9	123.3	+16.45 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %		PMG PFV Antay	34.2	71.5	+109.15 %	PMG
BESS Salvador	195.0	214.7	+10.11 %		PMG PFV Caracas II	98.6	68.0	-31.12 %	PMG
BESS San Andrés	143.3	149.7	+4.52 %		PMG PFV Castilla	9.5	19.0	+99.68 %	PMG
BESS Tamaya	296.0	406.3	+37.28 %		PMG PFV Chercan	93.0	68.3	-26.60 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.8	GNP		PMG PFV De los Andes	0.0	48.8	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	33.5	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	453.8	-27.28 %		PMG PFV Don Oscar	87.2	47.2	-45.84 %	PMG
HE Angostura	3050.5	3374.0	+10.60 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3739.1	3246.6	-13.17 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	20.9	30.1	+43.92 %	PMG
HE Canutillar	1390.4	2040.0	+46.72 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1658.8	1560.5	-5.92 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.3	-39.49 %	PMG, P
HE Colbún	5381.3	6064.0	+12.69 %		PMG PFV Lucas Solar	97.3	34.1	-64.94 %	PMG
HE El Toro	35.6	176.4	+394.75 %		PMG PFV Machicura	99.8	84.6	-15.23 %	PMG
HE Los Cóndores	1065.0	0.0	-100.00 %	P	PMG PFV North West	99.2	20.8	-79.00 %	PMG
HE Machicura	900.6	1282.0	+42.34 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	98.3	100.6	+2.35 %	PMG
HE Pangué	3982.3	5216.6	(*) +30.99 %	RO	PMG PFV Pataguiella	81.5	96.0	+17.67 %	PMG
HE Pehuenche	7740.5	9968.3	(*) +28.78 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	684.4	772.8	+12.92 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.6	13.3	-14.85 %	PMG
HE Ralco	8589.5	9372.4	+9.11 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.6	-36.36 %	PMG
HE Rapel	583.5	641.9	+10.01 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	49.7	98.0	+97.24 %	PMG
HP Abanico	680.7	829.1	+21.80 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.7	97.9	+1.22 %	PMG
HP Alfalfal	2879.5	3215.6	+11.67 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	5.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	554.4	552.2	-0.40 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	62.2	67.4	+8.34 %	PMG
HP Blanco	1250.0	1303.9	+4.31 %		PMG PFV Teno Solar	80.9	84.6	+4.62 %	PMG
HP Capullo	184.8	168.7	-8.71 %		PMG PFV Venezia	31.9	32.2	+0.69 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	207.0	261.6	+26.40 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2354.5	2677.3	+13.71 %	
HP Chapiquina	108.0	84.6	-21.70 %	
HP Convento Viejo	187.5	209.4	+11.67 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	230.0	290.4	+26.24 %	
HP Curillinque	2064.9	1724.2	-16.50 %	
HP Digua	288.0	312.6	+8.55 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	39.6	+10.00 %	P
HP Florida II	362.0	328.2	-9.34 %	
HP Guayacán	147.1	207.0	+40.69 %	
HP Hornitos	1150.0	1035.5	-9.96 %	
HP Isla	1656.0	1377.7	-16.81 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	546.0	582.3	+6.65 %	
HP La Confluencia	3070.0	2898.7	-5.58 %	RO
HP La Higuera	3804.0	3743.8	-1.58 %	RO
HP La Mina	689.2	444.6	-35.49 %	
HP Laja I	147.1	51.9	-64.71 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	175.8	-34.90 %	
HP Lircay	456.0	389.9	-14.50 %	
HP Loma Alta	920.0	729.7	-20.68 %	RO
HP Los Hierros	45.0	70.7	+57.02 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	81.1	65.6	-19.04 %	RO, DF
HP Los Quilos	608.0	652.3	+7.29 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	69.0	77.6	+12.51 %	
HP Mampil	320.0	364.7	+13.96 %	
HP Mocho	261.6	265.2	+1.35 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	458.0	544.2	+18.81 %	
HP Providencia	42.0	48.0	+14.29 %	
HP Pullinque	627.1	543.5	-13.33 %	
HP Puntilla	377.7	377.7	-	RO
HP Queltehues	926.0	925.9	-0.01 %	RO
HP Quilleco	854.1	575.0	-32.68 %	
HP Rio Colorado	341.2	315.4	-7.55 %	
HP Rio Picoiquen	80.0	96.8	+21.02 %	
HP Rucatayo	866.5	842.6	-2.75 %	
HP Rucue	2023.0	1385.0	-31.54 %	RO
HP San Andres	616.6	649.9	+5.40 %	
HP San Ignacio	468.4	523.0	+11.66 %	
HP Sauzal	1743.0	1633.4	-6.29 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	221.7	226.4	+2.11 %	
HP Volcán	263.8	260.1	-1.41 %	RO
PE Alena	867.7	816.0	-5.96 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	26.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	90.2	-8.06 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	1.4	-	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
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4476.1	4511.8	+0.80 %	RO
TER Angamos-ANG2	4345.7	4569.9	+5.16 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	79.5	-18.93 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	329.6	-60.76 %	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, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2588.7	2466.2	-4.73 %	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	399.0	517.4	+29.66 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	263.1	+119.25 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	112.9	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3722.6	3702.8	-0.53 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1642.6	1122.3	-31.68 %	
PE Aurora	396.0	505.0	+27.54 %	
PE Cabo Leones 1	641.9	1069.8	+66.66 %	
PE Cabo Leones 2	767.0	1196.0	+55.93 %	
PE Cabo Leones 3	855.4	1294.7	+51.36 %	
PE Calama	1113.1	896.0	-19.50 %	
PE Campo Lindo	289.5	546.0	+88.61 %	
PE Canela	100.4	109.6	+9.11 %	
PE Canela 2	506.3	453.8	-10.35 %	
PE Cardonal	85.6	165.1	+92.86 %	
PE Cerro Tigre	919.9	823.9	-10.44 %	
PE Cuel	187.6	230.9	+23.09 %	
PE El Arrayán	986.5	1085.1	+9.99 %	
PE El Maitén	65.3	84.0	+28.62 %	
PE Horizonte	2078.4	1219.2	-41.34 %	P
PE Kallpa	1015.7	997.6	-1.78 %	P
PE La Cabaña	1043.5	1362.6	+30.58 %	
PE La Estrella	200.8	176.5	-12.09 %	
PE La Flor	352.6	461.8	+30.98 %	
PE Lebu	79.5	8.2	-89.75 %	
PE Llanos del Viento	1001.9	1033.8	+3.19 %	
PE Lomas de Duqueco	542.9	619.3	+14.06 %	
PE Los Buenos Aires	237.4	276.6	+16.55 %	
PE Los Cerrillos	119.6	219.6	+83.67 %	P
PE Los Cururos	577.7	824.9	+42.80 %	
PE Los Olmos	781.1	1109.3	+42.00 %	
PE Malleco Norte	1027.3	1365.4	+32.91 %	
PE Malleco Sur	1332.8	1700.5	+27.59 %	
PE Manantiales	77.3	112.2	+45.21 %	P
PE Mesamavida	344.6	423.2	+22.82 %	
PE Monte Redondo	279.6	355.9	+27.29 %	
PE Negrete	369.1	439.4	+19.05 %	
PE Puelche Sur	664.2	739.8	+11.39 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	399.8	508.9	+27.30 %	
PE Punta Sierra	992.7	1069.1	+7.70 %	
PE Punta de Talca	1138.0	785.5	-30.98 %	P
PE Renaico	1056.4	1116.6	+5.70 %	
PE Renaico II	1886.7	1780.9	-5.61 %	
PE San Gabriel	2156.7	2095.3	-2.85 %	
PE San Juan	1264.1	1410.8	+11.60 %	
PE San Matías	379.2	637.9	+68.21 %	
PE San Pedro	15.0	4.2	-72.27 %	
PE San Pedro 2	29.2	11.3	-61.23 %	
PE Sarco	898.8	1217.4	+35.44 %	
PE Sierra Gorda Este	234.7	495.1	+111.00 %	
PE Talinay Oriente	774.5	659.6	-14.83 %	
PE Talinay Poniente	728.8	742.6	+1.89 %	
PE Taltal	135.6	314.3	+131.82 %	
PE Tchamma	543.8	923.5	+69.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3795.0	4179.2	+10.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1155.5	+134.86 %	
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	357.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	205.1	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	433.3	253.7	-41.44 %	
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	21.9	+62.05 %	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	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	1956.5	2243.6	+14.68 %	RO
TER Guacolda 4	1149.6	822.1	-28.49 %	RO, MM
TER Guacolda 5	1768.5	2264.6	+28.05 %	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	5218.0	5835.2	+11.83 %	
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	171.4	71.6	-58.23 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	397.0	318.7	-19.72 %	
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	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	953.1	1102.9	+15.72 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	319.7	322.3	+0.81 %	RO	TER Masisa	203.5	143.0	-29.71 %	LF
PE Ucuquer 2	28.1	15.2	-45.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	312.2	517.8	+65.83 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	267.3	293.2	+9.71 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	41.4	123.2	+197.68 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	128.2	195.8	+52.80 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	648.4	194.9	-69.95 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	5360.7	4440.4	-17.17 %	RO
PFV Andes Solar IV	491.7	641.7	+30.51 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	573.5	914.4	+59.44 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	321.1	331.3	+3.17 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1097.5	923.1	-15.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	3045.5	2481.0	-18.53 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2906.6	2538.0	-12.68 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	634.3	520.1	-18.01 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	432.9	586.4	+35.47 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	91.9	624.3	+579.49 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	178.9	162.9	-8.91 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	7641.1	7104.0	-7.03 %	
PFV Conejo	771.1	828.0	+7.39 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1236.6	865.4	-30.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	104.0	157.1	+51.11 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1877.2	1783.2	-5.01 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1113.8	1163.0	+4.41 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	326.5	337.1	+3.25 %	P	TER Nueva Aldea	888.0	839.7	-5.43 %	
PFV Doña Antonia	660.8	92.0	-86.08 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV Doña Carmen	132.3	175.4	+32.58 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.2	14.5	+2.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	420.9	400.4	-4.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	862.3	684.8	-20.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV El Romero	1181.2	993.6	-15.89 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	508.5	434.4	-14.56 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1738.0	1654.8	-4.78 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	454.7	+11.44 %	
PFV Granja Solar	193.6	753.8	+289.41 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1547.4	1328.2	-14.17 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	157.8	541.1	+242.94 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	138.7	259.6	+87.20 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	453.1	393.8	-13.09 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	383.6	346.2	-9.76 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	113.4	113.2	-0.23 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	656.5	535.7	-18.41 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.5	13.6	+61.11 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	91.8	318.6	+246.84 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	40.0	94.3	+136.14 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1670.1	904.5	-45.84 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	0.0	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	711.9	652.6	-8.34 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	291.1	241.1	-17.17 %		TER San Isidro II Gas Arg	1719.0	3577.5	(*) +108.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1170.5	771.3	-34.10 %	LF
PFV Malgarida	1119.0	1154.0	+3.12 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1200.7	1086.0	-9.55 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	47.8	50.5	+5.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	424.7	424.2	-0.12 %	
PFV Pampa Tigre	689.1	687.1	-0.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	20.1	66.4	+230.55 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	8.5	107.6	+1173.37 %	
PFV Quilapilun	699.5	823.3	+17.70 %	
PFV Rio Escondido	1087.5	1028.7	-5.41 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	480.2	76.8	-84.01 %	LF
PFV San Andres	330.9	52.0	-84.29 %	LF
PFV San Pedro	709.4	660.5	-6.89 %	
PFV Santa Isabel	1108.1	857.1	-22.66 %	LF
PFV Santiago	468.6	564.7	+20.51 %	
PFV Sol de Lila	1147.8	562.0	-51.04 %	
PFV Sol de los Andes	462.3	468.4	+1.33 %	LF
PFV Sol del Desierto	1147.8	1523.3	+32.71 %	LF
PFV Taira	1793.9	102.9	(*) -94.26 %	P
PFV Tamango	372.8	243.8	-34.61 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1336.0	1043.4	-21.90 %	P
PFV Tamaya Solar	704.8	451.8	-35.89 %	
PFV Uribe Solar	247.1	346.9	+40.37 %	
PFV Usya	160.2	304.2	+89.89 %	LF
PFV Valle Escondido	760.8	690.4	-9.25 %	
PFV Valle del Sol	1098.0	970.0	-11.66 %	
PFV Willka	641.4	608.0	-5.20 %	
PMG HP Aillin	124.5	129.6	+4.05 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.4	27.8	-2.16 %	PMG, RO
PMG HP Callao	20.6	17.6	-14.58 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.2	-0.53 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	157.9	139.2	-11.82 %	PMG
PMG HP Corrales	34.0	40.4	+18.95 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	39.2	+63.38 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+1.03 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	46.0	55.2	+20.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.0	26.0	+13.04 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	866.9	1025.2	+18.25 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	282.1	109.4	-61.22 %	
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	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3553.4	187.1	(*) -94.73 %	LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.6	18.1	+43.39 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	455.7	462.9	+1.60 %	
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	219082.3	218686.9	-0.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.2	62.9	-0.37 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.08 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.7	104.2	+25.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	11.1	12.9	+16.30 %
PMGD HP Caliboro	24.9	24.7	-0.71 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	24.4	11.2	-54.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	11.2	+0.48 %
PMGD HP Cumpeo	104.0	104.6	+0.51 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.3	-4.99 %
PMGD HP Dongo	19.8	11.0	-44.62 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.0	+9.58 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.8	9.6	-1.49 %
PMGD HP El Agrio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.1	-
PMGD HP El Atajo	20.7	23.3	+12.67 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD HP El Canelo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	15.5	12.2	-21.22 %
PMGD HP El Diuto	63.8	53.4	-16.40 %
PMGD HP El Galpón	22.3	17.8	-20.40 %
PMGD HP El Llano	25.5	25.7	+1.02 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.7	14.9	+1.35 %
PMGD HP El Toro N°2	23.0	23.3	+1.58 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.1	21.3	-15.43 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	46.5	27.0	-41.83 %
PMGD HP La Bifurcada	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	43.8	43.3	-1.11 %
PMGD HP La Montaña	9.2	8.1	-12.09 %
PMGD HP La Montaña II	12.8	10.6	-17.37 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.7	12.2	+13.91 %
PMGD HP Las Flores	38.0	39.6	+4.29 %
PMGD HP Las Vertientes	28.2	29.9	+6.29 %
PMGD HP Los Bajos	102.2	121.0	+18.43 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	41.5	+104.73 %
PMGD HP Los Corrales II	13.4	19.0	+41.15 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.8	25.5	-1.32 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.9	39.4	+1.08 %
PMGD PFV Lo Miranda	36.9	56.1	+52.11 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	18.5	+4.75 %
PMGD PFV Lockma	94.6	93.5	-1.11 %
PMGD PFV Loica	29.5	28.4	-3.83 %
PMGD PFV Loma Tendida	25.6	27.3	+6.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	4.2	-74.68 %
PMGD PFV Loncura	82.7	74.9	-9.45 %
PMGD PFV Loreto	26.8	19.2	-28.44 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.7	70.3	+0.83 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.8	31.4	-6.99 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	25.5	-3.96 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.1	-1.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.2	53.2	+10.39 %
PMGD PFV Los Lirios	57.1	77.0	+34.74 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	29.7	-6.98 %
PMGD PFV Los Molinos	65.2	101.6	+55.78 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	48.3	+90.99 %
PMGD PFV Los Paltos	21.1	20.5	-3.03 %
PMGD PFV Los Patos	32.5	32.6	+0.43 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.6	-1.14 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.6	14.2	-2.40 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	26.2	-0.64 %
PMGD PFV Los Tilos	38.4	37.0	-3.49 %
PMGD PFV Los Tordos	57.2	57.7	+0.96 %
PMGD PFV Luce Solar	17.2	27.9	+62.21 %
PMGD PFV Luders	22.7	32.0	+40.80 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	34.3	+7.72 %
PMGD PFV Luna	19.6	17.2	-12.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	11.6	13.5	+16.15 %
PMGD PFV Macao	75.4	54.6	-27.65 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+0.73 %
PMGD PFV Maikono	24.0	9.8	-58.97 %
PMGD PFV Maimalicán	74.0	69.5	-5.96 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.7	29.2	+1.73 %
PMGD PFV Malaquita II	101.3	70.8	-30.07 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.69 %
PMGD PFV Malloco	26.0	18.0	-30.65 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	24.7	-7.50 %
PMGD PFV Manao	29.6	28.3	-4.49 %
PMGD PFV Mandinga	50.0	48.6	-2.64 %
PMGD PFV Marambio	23.0	22.7	-1.26 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	62.9	98.0	+55.90 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	27.0	-0.48 %
PMGD PFV Marin	26.4	24.7	-6.59 %
PMGD PFV María Dolores	92.1	78.0	-15.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.2	5.2	-0.53 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.3	-0.01 %
PMGD HP MSA-I	14.5	13.7	-5.10 %
PMGD HP Maisán	3.8	3.8	-1.72 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	46.9	48.4	+3.26 %
PMGD HP Molinera Villarrica	0.8	2.0	+149.26 %
PMGD HP Muchi	3.4	3.4	+1.76 %
PMGD HP Munilque	5.1	5.8	+14.64 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	67.7	+4.51 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.0	9.8	-24.52 %
PMGD HP Pichilonco	9.6	12.6	+30.99 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.8	+0.26 %
PMGD HP Quillaileo	10.5	10.0	-4.94 %
PMGD HP Reca	14.4	12.7	-12.33 %
PMGD HP Robleria	36.9	36.5	-1.14 %
PMGD HP Río Mulchén	11.0	10.6	-4.27 %
PMGD HP Río Trueno	33.4	29.0	-13.07 %
PMGD HP Santa Elena	13.7	12.7	-7.36 %
PMGD HP Santa Isabel	10.9	10.8	-0.74 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	11.9	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	12.0	-3.65 %
PMGD HP Trailelfú	12.3	11.2	-8.69 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	51.8	41.2	-20.40 %
PMGD HP Truful Truful	17.7	18.6	+5.21 %
PMGD PE El Arrebol	99.9	101.2	+1.35 %
PMGD PE El Nogal	91.4	85.9	-6.04 %
PMGD PE Huajache	67.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	85.7	187.7	+119.18 %
PMGD PE Lebu III	56.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	85.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	16.0	11.0	-31.22 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.2	97.1	+13.97 %
PMGD PFV Albatros	12.6	14.4	+13.86 %
PMGD PFV Albor Solar	60.8	61.2	+0.58 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.6	68.0	+2.10 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	101.8	+0.99 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1657.40 %
PMGD PFV Alhué	58.9	57.6	-2.21 %
PMGD PFV Alianza	48.2	40.0	-17.13 %
PMGD PFV Alicahue	29.2	21.4	-26.85 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	18.7	23.1	+23.48 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.6	16.4	+54.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	26.8	25.7	-4.29 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.2	69.6	+2.10 %
PMGD PFV Meli	90.8	89.8	-1.15 %
PMGD PFV Membrillo	27.0	28.2	+4.52 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	9.6	-31.25 %
PMGD PFV Milán A	31.6	26.4	-16.32 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.1	22.0	-8.92 %
PMGD PFV Mostazal	67.6	83.7	+23.80 %
PMGD PFV Moya	100.8	68.9	-31.63 %
PMGD PFV Mutupín	61.7	85.2	+38.13 %
PMGD PFV Nahuén	67.2	97.4	+44.93 %
PMGD PFV Nan	18.3	59.9	+227.31 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.9	26.7	-0.89 %
PMGD PFV Newentun	65.3	66.9	+2.40 %
PMGD PFV Nihue	27.5	27.8	+0.84 %
PMGD PFV Norte Chico	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	25.6	31.8	+24.10 %
PMGD PFV Olivia	27.9	20.1	-27.88 %
PMGD PFV Olivier	24.5	22.2	-9.41 %
PMGD PFV Olivillo	67.4	77.2	+14.45 %
PMGD PFV Orion	28.6	28.9	+1.12 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	20.8	-20.79 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	69.0	89.0	+28.96 %
PMGD PFV PAS1	64.8	93.7	+44.55 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.5	87.1	+5.64 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.1	63.6	-0.72 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	23.0	26.3	+14.26 %
PMGD PFV Pachira	101.2	102.1	+0.83 %
PMGD PFV Paillihue	91.0	92.8	+1.99 %
PMGD PFV Paine	95.6	94.1	-1.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	86.6	82.3	-4.90 %
PMGD PFV Pama	15.3	14.3	-6.34 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	45.1	38.5	-14.75 %
PMGD PFV Paraguay	76.4	76.6	+0.31 %
PMGD PFV Paranal	19.9	18.9	-5.04 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.8	25.7	-0.35 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	89.3	+0.99 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.6	91.6	-0.04 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	20.8	45.7	+120.13 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	31.4	-10.62 %
PMGD PFV Parque La Colonia	101.7	99.6	-2.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	79.4	+336.26 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.8	58.3	-2.54 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.6	93.3	+0.66 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	21.4	5.5	-74.06 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.5	58.6	+0.24 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	99.3	90.2	-9.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.9	29.2	-18.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.5	21.9	+12.41 %
PMGD PFV Anakena	73.0	79.9	+9.48 %
PMGD PFV Añcahual	79.9	92.0	+15.12 %
PMGD PFV Antonia	22.4	25.3	+12.99 %
PMGD PFV Argomedo	87.2	85.7	-1.63 %
PMGD PFV Arica	44.6	56.0	+25.55 %
PMGD PFV Ariztía	15.7	13.4	-14.54 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	46.9	-4.08 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.5	27.3	+7.34 %
PMGD PFV Astillas	99.5	78.5	-21.10 %
PMGD PFV Avel Solar	96.1	94.0	-2.15 %
PMGD PFV Avellano	56.0	62.3	+11.23 %
PMGD PFV Aviles	74.5	74.9	+0.47 %
PMGD PFV Axel Solar	21.7	18.6	-14.21 %
PMGD PFV Ayla	65.2	79.5	+21.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.9	21.8	-4.72 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	82.6	-
PMGD PFV Belenos Til Til	98.6	70.9	-28.08 %
PMGD PFV Bellavista	24.6	22.1	-9.89 %
PMGD PFV Bellavista	48.9	50.4	+3.05 %
PMGD PFV Belén	67.1	58.9	-12.16 %
PMGD PFV Berruoco	100.9	102.8	+1.90 %
PMGD PFV Blu	28.0	6.9	-75.21 %
PMGD PFV Buenas Yervas	84.5	93.0	+10.01 %
PMGD PFV Bulnes	42.8	45.9	+7.30 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.0	27.8	-0.75 %
PMGD PFV Bérnago	32.6	32.5	-0.49 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	53.0	+4.47 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	101.9	59.9	-41.16 %
PMGD PFV Cabilsol	26.4	18.9	-28.46 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	81.3	+77.92 %
PMGD PFV Cachiuyo II	99.7	86.0	-13.80 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-88.70 %
PMGD PFV Calama	49.6	97.5	+96.57 %
PMGD PFV Calle Larga	21.0	28.9	+37.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	30.1	+1.80 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	17.9	-17.35 %
PMGD PFV Canesa	24.9	16.3	-34.66 %
PMGD PFV Cantera	28.2	28.8	+2.24 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.3	-6.39 %
PMGD PFV Caracoles	30.7	25.9	-15.64 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.5	67.0	-0.71 %
PMGD PFV Casuto	19.1	24.8	+29.84 %
PMGD PFV Catemu	14.6	18.7	+27.74 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.4	63.1	-0.58 %
PMGD PFV Pastrán	72.3	80.3	+11.10 %
PMGD PFV Patagua	87.8	93.8	+6.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	82.1	+5.43 %
PMGD PFV Pedreros	21.4	30.1	+40.65 %
PMGD PFV Pegasus	31.3	31.6	+1.02 %
PMGD PFV Pellin	95.3	97.2	+1.97 %
PMGD PFV Pelumpen	26.1	23.3	-10.71 %
PMGD PFV Penaflor	94.2	94.7	+0.57 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.9	-
PMGD PFV Pepa	67.0	93.5	+39.60 %
PMGD PFV Pequen	28.3	31.1	+9.96 %
PMGD PFV Peralillo	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	26.7	24.9	-6.83 %
PMGD PFV Pica	1.9	2.3	+23.28 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.3	-2.09 %
PMGD PFV Picunche	71.1	70.9	-0.25 %
PMGD PFV Piduco	32.2	32.1	-0.53 %
PMGD PFV Pilpilen	18.8	26.1	+38.94 %
PMGD PFV Piquero	100.7	94.8	-5.79 %
PMGD PFV Pirque	17.4	25.6	+46.84 %
PMGD PFV Pitotoy	26.6	29.0	+8.87 %
PMGD PFV Pitra	30.6	21.6	-29.47 %
PMGD PFV Placilla	70.9	85.4	+20.35 %
PMGD PFV Playerito	32.4	32.8	+1.17 %
PMGD PFV Playero	30.1	32.9	+9.22 %
PMGD PFV Playeron	32.7	33.2	+1.28 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	51.5	60.3	+17.08 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.7	26.6	-0.60 %
PMGD PFV Población	22.7	18.8	-17.18 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	31.0	+57.95 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.6	27.8	+4.53 %
PMGD PFV Portezuelo	21.0	27.5	+31.03 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	12.3	-10.49 %
PMGD PFV Puangue	44.8	45.0	+0.60 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.5	100.8	+1.32 %
PMGD PFV Puelche	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	27.0	28.7	+6.18 %
PMGD PFV Pullalli	22.0	21.9	-0.45 %
PMGD PFV Punta Baja	6.6	14.6	+120.45 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	80.0	33.0	-58.81 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.6	77.2	+0.84 %
PMGD PFV Quetena	88.5	92.5	+4.50 %
PMGD PFV Quillay	21.0	18.6	-11.12 %
PMGD PFV Quilmo Solar	50.9	18.8	-63.07 %
PMGD PFV Quinantu	98.9	95.4	-3.55 %
PMGD PFV Quinta	24.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.9	26.5	-11.39 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	93.4	82.5	-11.71 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.71 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.0	89.9	+0.98 %
PMGD PFV Chacabuco	72.1	76.0	+5.46 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	27.2	-6.12 %
PMGD PFV Champa	22.9	89.8	+292.91 %
PMGD PFV Chancon	22.6	24.1	+6.68 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.9	26.7	+41.80 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.6	63.9	+11.00 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.0	60.9	+3.20 %
PMGD PFV Chilener	17.0	16.9	-0.66 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.3	18.3	-39.54 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	17.2	18.7	+8.37 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.7	43.0	-11.65 %
PMGD PFV Citrino	16.2	10.1	-37.47 %
PMGD PFV Ckilir	99.3	98.4	-0.89 %
PMGD PFV Clementina	19.4	10.7	-44.63 %
PMGD PFV Cocharcas	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	18.9	-12.95 %
PMGD PFV Coinco	24.3	27.9	+14.92 %
PMGD PFV Colchagua	21.6	27.0	+25.09 %
PMGD PFV Colina	95.5	96.7	+1.20 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.8	10.6	-58.91 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.3	33.3	+6.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.0	27.4	-1.86 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	28.2	+158.39 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	23.2	40.1	+72.66 %
PMGD PFV Cortijo	48.5	60.2	+24.12 %
PMGD PFV Covadonga	88.3	75.9	-14.12 %
PMGD PFV Coyunche	30.2	30.9	+2.49 %
PMGD PFV Crucero	27.7	28.5	+2.78 %
PMGD PFV Cruz	33.0	30.7	-7.21 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.6	-0.59 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	18.0	21.4	+19.16 %
PMGD PFV Dadinco	31.8	32.7	+2.92 %
PMGD PFV Darlin	53.5	89.4	+67.03 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.2	73.1	-14.16 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.57 %
PMGD PFV Don Enrique	61.7	82.0	+33.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.0	27.7	+15.53 %
PMGD PFV Don Jorge	32.3	34.2	+5.88 %
PMGD PFV Don Mariano	23.8	27.8	+16.83 %
PMGD PFV Don Martín	30.9	31.4	+1.81 %
PMGD PFV Don Matías	25.0	25.2	+0.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.4	79.0	-2.97 %
PMGD PFV REN	37.2	23.4	-37.02 %
PMGD PFV RLA	16.9	15.9	-5.68 %
PMGD PFV Ranguil	29.3	29.1	-0.44 %
PMGD PFV Ratulemus	29.3	30.0	+2.25 %
PMGD PFV Rauquen	79.3	83.5	+5.31 %
PMGD PFV Rcu	53.3	58.1	+8.86 %
PMGD PFV Recoleta	44.9	55.2	+22.98 %
PMGD PFV Rengo	68.0	76.8	+13.01 %
PMGD PFV Rexner	26.0	24.2	-7.03 %
PMGD PFV Rimini	90.0	88.2	-2.00 %
PMGD PFV Rinconada	69.3	61.1	-11.86 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.9	107.4	+1.42 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.5	32.3	+9.32 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	0.0	18.3	-
PMGD PFV Romeria	95.1	92.7	-2.55 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.3	52.4	-6.86 %
PMGD PFV Rucapaine	94.5	96.0	+1.49 %
PMGD PFV Río Peuco	11.2	10.4	-7.31 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+3.77 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.0	21.5	+2.28 %
PMGD PFV SDSI	29.1	30.6	+5.33 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	30.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	66.2	23.9	-63.95 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	36.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.9	-1.72 %
PMGD PFV SP Malloa	19.9	20.6	+3.77 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.1	19.9	-1.34 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	29.3	+0.38 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	13.1	-3.89 %
PMGD PFV San Alberto	36.8	37.2	+1.25 %
PMGD PFV San Antonio	48.6	29.5	-39.28 %
PMGD PFV San Camilo	30.8	31.1	+0.78 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	28.3	-1.22 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	26.8	26.7	-0.45 %
PMGD PFV San Eugenio	86.9	99.3	+14.23 %
PMGD PFV San Francisco	23.6	28.9	+22.63 %
PMGD PFV San Isidro	17.4	26.3	+50.92 %
PMGD PFV San José II	33.7	36.0	+6.77 %
PMGD PFV San Pedro	19.1	20.4	+6.81 %
PMGD PFV San Rafael	27.8	30.0	+7.68 %
PMGD PFV San Ramiro	69.9	0.2	-99.71 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.7	23.1	+30.34 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.9	31.8	-3.38 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.1	21.8	+20.53 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.2	29.4	+53.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.1	29.9	-35.12 %
PMGD PFV Don Simón	59.2	63.0	+6.44 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	25.7	+1.06 %
PMGD PFV Doña Regina	22.9	29.6	+29.08 %
PMGD PFV Doñihue	48.2	66.4	+37.72 %
PMGD PFV Duquenco Solar	100.5	102.7	+2.20 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.4	28.7	+8.93 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	28.4	31.0	+8.99 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.0	26.3	+25.27 %
PMGD PFV Eclipse	68.7	52.4	-23.74 %
PMGD PFV El Boco	20.3	64.1	+215.76 %
PMGD PFV El Caiquén	41.8	75.8	+81.21 %
PMGD PFV El Cardenal	14.3	14.4	+0.49 %
PMGD PFV El Carpintero	71.0	72.0	+1.45 %
PMGD PFV El Castaño	32.2	37.7	+17.03 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.3	+2.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.0	-5.21 %
PMGD PFV El Chercan	100.5	102.3	+1.84 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	30.1	-10.12 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	25.6	+2.85 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.7	-0.66 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	12.5	+1.87 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	29.6	+20.39 %
PMGD PFV El Estero	19.5	19.5	-0.36 %
PMGD PFV El Flamenco	88.3	81.5	-7.80 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.4	40.8	-49.94 %
PMGD PFV El Huaso	22.4	20.8	-6.97 %
PMGD PFV El Ingenio	85.8	79.1	-7.72 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.0	26.2	+9.00 %
PMGD PFV El Laurel	69.4	69.3	-0.13 %
PMGD PFV El Litre	91.4	90.9	-0.49 %
PMGD PFV El Loro Choroy	85.8	86.7	+0.98 %
PMGD PFV El Mirlo	58.4	66.2	+13.24 %
PMGD PFV El Monte	27.0	24.4	-9.59 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	25.8	+71.21 %
PMGD PFV El Picurio	30.1	32.9	+9.14 %
PMGD PFV El Pilpen	21.5	28.0	+30.23 %
PMGD PFV El Pitio	33.3	31.3	-6.07 %
PMGD PFV El Piuquen	26.5	27.4	+3.41 %
PMGD PFV El Queltehue	21.6	26.5	+22.73 %
PMGD PFV El Quemado	28.5	22.6	-20.56 %
PMGD PFV El Queule	45.9	35.6	-22.37 %
PMGD PFV El Rayador	88.3	44.7	-49.43 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.7	29.1	+1.43 %
PMGD PFV El Resplandor	25.9	8.5	-67.19 %
PMGD PFV El Roble	37.4	87.8	+134.76 %
PMGD PFV El Romeral	90.1	61.4	-31.84 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	30.1	-9.83 %
PMGD PFV El Sauce	12.7	29.1	+129.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.4	5.3	-43.19 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	93.9	93.0	-0.91 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.1	91.1	-1.12 %
PMGD PFV Santa Emilia	98.1	97.4	-0.64 %
PMGD PFV Santa Ester	30.4	30.5	+0.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.2	27.1	-0.33 %
PMGD PFV Santa Julia	26.4	15.4	-41.75 %
PMGD PFV Santa Laura	28.2	20.4	-27.62 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.9	67.6	+50.40 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.9	29.4	+1.56 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.5	29.8	+0.98 %
PMGD PFV Santa Pamela	75.9	87.5	+15.26 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	30.5	-0.55 %
PMGD PFV Santa Teresita	84.7	96.3	+13.65 %
PMGD PFV Santuario	25.1	29.5	+17.35 %
PMGD PFV Saturno Norte	22.9	11.2	-51.20 %
PMGD PFV Siete Colores	58.4	54.0	-7.47 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.1	+0.52 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.6	64.3	+2.67 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.1	-1.70 %
PMGD PFV Sol del Norte	11.6	13.0	+11.60 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.1	29.5	+54.28 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	70.9	81.9	+15.49 %
PMGD PFV Tabolango	101.8	56.9	-44.13 %
PMGD PFV Talagante	50.0	40.1	-19.88 %
PMGD PFV Talca	61.1	60.4	-1.18 %
PMGD PFV Talhuén	18.9	22.6	+19.58 %
PMGD PFV Tallado	92.7	71.0	-23.41 %
PMGD PFV Tamarama	56.9	52.1	-8.43 %
PMGD PFV Tamarugo	25.6	26.0	+1.64 %
PMGD PFV Tambo Real	11.5	16.2	+40.66 %
PMGD PFV Taranto	94.0	68.0	-27.67 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	38.0	-9.68 %
PMGD PFV Tijeral	26.1	23.9	-8.25 %
PMGD PFV Til Til	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	74.3	79.2	+6.57 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.4	24.1	-8.74 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	31.0	+1123.72 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	91.5	+0.83 %
PMGD PFV Trebal	20.0	19.8	-0.90 %
PMGD PFV Trebo	30.0	30.6	+1.76 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.2	26.1	+3.49 %
PMGD PFV Tricahue II	74.2	70.3	-5.30 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	21.4	19.6	-8.36 %
PMGD PFV Turquía	12.7	14.5	+14.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.9	10.5	-3.68 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	99.5	+109.35 %
PMGD PFV El Trile	58.9	57.4	-2.45 %
PMGD PFV El Turpial	20.6	23.7	+15.02 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	28.6	+0.42 %
PMGD PFV Enami Solar	50.2	53.3	+6.14 %
PMGD PFV Encino	21.9	21.3	-2.92 %
PMGD PFV Encon	63.3	79.5	+25.56 %
PMGD PFV Erinome	27.2	27.3	+0.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.6	26.9	-5.88 %
PMGD PFV Esfena	48.0	45.4	-5.48 %
PMGD PFV Esperanza	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	7.0	+1.74 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	18.6	-24.53 %
PMGD PFV Filomena	26.5	25.0	-5.75 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	96.8	59.0	-39.03 %
PMGD PFV Foster	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	48.6	47.6	-2.08 %
PMGD PFV Francisco	23.2	31.3	+34.78 %
PMGD PFV Fulgor	22.7	30.4	+34.17 %
PMGD PFV Fuster del Verano	79.5	82.7	+4.03 %
PMGD PFV GR Lemu	54.3	54.8	+0.88 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	93.5	+0.30 %
PMGD PFV GR Pitao	90.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	0.0	93.3	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	73.5	63.9	-13.04 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	17.9	-2.13 %
PMGD PFV Gabriela	102.6	91.2	-11.09 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	25.7	-2.13 %
PMGD PFV Granada	100.2	92.3	-7.93 %
PMGD PFV Granate	72.1	80.9	+12.15 %
PMGD PFV Guadalaio	20.3	35.4	+74.53 %
PMGD PFV Guadalupe	59.8	57.0	-4.68 %
PMGD PFV Guanaco Solar	84.6	93.4	+10.44 %
PMGD PFV Guarana	13.9	7.9	-43.50 %
PMGD PFV Helios	29.9	28.2	-5.59 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.5	30.7	-2.63 %
PMGD PFV Homero	23.2	27.3	+17.84 %
PMGD PFV Hormiga	18.2	11.2	-38.55 %
PMGD PFV Hornitos	2.5	0.3	-88.40 %
PMGD PFV Huape	27.5	27.4	-0.22 %
PMGD PFV Huaquelon	61.5	81.6	+32.69 %
PMGD PFV Huigan	87.8	99.7	+13.46 %
PMGD PFV Hurtado	26.3	30.3	+15.20 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.4	27.8	+5.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.7	19.6	-33.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	1.9	+19.87 %
PMGD PFV Valle Este II	86.2	74.9	-13.09 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.7	54.3	-38.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.0	24.5	+16.67 %
PMGD PFV Ventisquero	95.6	99.4	+4.05 %
PMGD PFV Venturada	102.1	102.7	+0.60 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.4	17.7	-3.81 %
PMGD PFV Victoria	28.5	47.7	+67.15 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.3	80.6	+1.69 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.4	24.6	-6.89 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	29.5	+12.73 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	28.3	+0.75 %
PMGD PFV Villa Seca	27.1	27.6	+1.88 %
PMGD PFV Villa Solar	25.2	26.6	+5.36 %
PMGD PFV Violeta	81.2	76.3	-6.11 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.2	29.9	+2.50 %
PMGD PFV Viñas del Sol	54.5	28.5	-47.66 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	30.8	-
PMGD PFV Ñihue	7.9	6.5	-17.30 %
PMGD PFV Ñiquén	33.5	30.1	-10.30 %
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 Calfucó	-	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	-	42.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.1	23.9	-0.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	22.6	-18.34 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	55.7	-5.17 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.5	66.9	+2.04 %
PMGD PFV Jaururo	20.5	20.4	-0.49 %
PMGD PFV Javierra Carrera	101.9	100.9	-1.03 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	20.1	+14.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.0	+3.58 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.9	21.7	-0.87 %
PMGD PFV La Acacia	76.7	40.9	-46.73 %
PMGD PFV La Blanquina	86.5	86.2	-0.43 %
PMGD PFV La Chapeana	16.7	2.0	-88.16 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.4	11.9	-10.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	62.9	93.3	+48.39 %
PMGD PFV La Estancia	26.9	26.5	-1.41 %
PMGD PFV La Foresta	29.0	28.8	-0.59 %
PMGD PFV La Frontera	33.6	36.9	+9.99 %
PMGD PFV La Gamboina	55.9	56.5	+0.97 %
PMGD PFV La Huerta	24.8	24.2	-2.52 %
PMGD PFV La Lajuela	55.4	57.7	+4.13 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	20.0	-13.84 %
PMGD PFV La Manga	24.5	15.8	-35.53 %
PMGD PFV La Murala	24.8	21.4	-13.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.9	107.0	+1.04 %
PMGD PFV La Paz	65.5	64.3	-1.83 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	91.2	102.3	+12.13 %
PMGD PFV La Victoria	90.6	98.1	+8.20 %
PMGD PFV Lagunilla	17.7	2.7	-84.58 %
PMGD PFV Laja Andino	100.9	103.1	+2.17 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	18.7	-3.51 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	6.7	-0.96 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.7	+0.19 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.6	72.4	-1.66 %
PMGD PFV Las Catitas	42.6	38.1	-10.46 %
PMGD PFV Las Chacras	22.0	25.6	+16.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.1	41.2	-4.59 %
PMGD PFV Las Codornices	27.3	34.2	+25.24 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	56.2	-1.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.3	31.9	+16.81 %
PMGD PFV Las Majadas	53.1	91.0	+71.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.0	-14.64 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.7	5.1	-69.64 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.2	27.7	-1.91 %
PMGD PFV Las Palomas	33.5	33.2	-0.93 %
PMGD PFV Las Perdices	26.7	25.1	-6.18 %
PMGD PFV Las Rojas	10.2	14.7	+43.63 %
PMGD PFV Las Taguas	93.2	49.1	-47.37 %
PMGD PFV Las Tencas	73.2	71.3	-2.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javierra	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.1	-
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	-	6.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.3	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
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 Orafi	-	0.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	8.0	3.8	-53.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.9	31.3	+4.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.9	23.8	-17.46 %
PMGD PFV Las Turcas	22.7	8.0	-64.89 %
PMGD PFV Lenga	8.7	15.4	+76.88 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.6	31.2	-6.97 %
PMGD PFV Linares	50.1	42.7	-14.70 %
PMGD PFV Lingue	29.9	29.8	-0.33 %
PMGD PFV Lipangue	17.5	22.7	+29.60 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.8	24.7	-0.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.8	77.2	-24.17 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.7	27.4	-38.69 %
PMGD PFV Llay Llay	72.2	67.2	-7.02 %
PMGD PFV Lloica	19.5	25.6	+31.52 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.0	-60.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.5	-
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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23870.9	24067.8	+0.82 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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 y 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 y 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	Indisponible. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	95.0	Limitado a 125.2 MW, según IL 2024001936.
PFV Huatacondo	100.0	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 IL 2024001771.
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 del Desierto	100.0	EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas, según 2024001929.
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 Atacama 1 GNL	91.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	95.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limita en 332 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001933.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Tocopilla-U16 GNL	34.0	Limitada en 120 MW. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según IL 2024001934.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	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	80.0	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 SSCC, 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.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
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	49.0	C. Guacolda 1 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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	C. Guacolda 2 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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 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 2024001867.
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. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	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.

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, 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 436.82 m.s.n.m. y un gasto de 381 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.24 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:30	STM	S/E Batico transformador N°1 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Relé maestro operado, según IF 2024005418.
00:33	STM	S/E Batico recuperados el 100% de los consumos por redes de distribución.
01:12	Enel Generación	C. Atacama CC2 se limita en 332 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001933.
01:13	AES Andes	C. Andes IV limitado a 125.2 MW, según IL 2024001936.
02:11	STS	C. Masisa disponible, según IF 2024005412.
02:14	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada en 120 MW. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según IL 2024001934.
02:50	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.
02:56	AES Andes	C. Andes 2B Bess disponible y en servicio, según IF 2024005371, queda limitado a 60 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea eléctrica N°2 y N°4, según IL 2024001935.
03:05	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2024005419.
03:28	STM	S/E Chacabuco transformador N° 8 de 110/23 kV y 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos, según IF 2024005420.
03:38	STM	S/E Batico transformador N°1 de 110/23 kV disponible y en servicio, según IF 2024005418.
03:39	STM	S/E Chacabuco se recupera el 80% de los consumos interrumpidos por medio del transformador N°3 de 110/23 kV 50 MVA, según IF 2024005420.
04:02	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005419.
05:11	STM	S/E Chacabuco se recupera el 100% de los consumos, según IF 2024005420.
06:30	Acciona	C. PE Tolpán Sur limitada en 60 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2024001938.
06:58	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005419.
07:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Liqcau - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024127739.
07:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024127740.
07:48	Colbún	C. Colbún cancelada condición de vertimiento.
08:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de agotamiento.
08:00	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: Teleprotección vía OPLAT indisponible, según IL 2024001939 - 2024001940.
08:27	Transec	S/E Pan de Azúcar transformadores N°3 de 220/115/13.8 kV 75 MVA y N°9 de 220/115/13.8 kV 90 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de transformadores de potencial por fuga de aceite, según SDCF2024127601.
08:27	Transec	S/E Pan de Azúcar transformador N°4 de 220/110/13.8 kV 150 MVA y barra de 220 kV N°1 con solicitudes de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a los trabajos de reemplazo del transformador de potencial, según SICF 2024127602 y 2024127603.
08:52	Interchile	S/E Pan de Azúcar 52J8 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2024127743.
09:31	Colbún	C. Los Quilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retirar elemento extraño muy cerca de la línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua, según SICF 2024127791.
09:31	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SDCF 2024127813.

Hora	Centro de Control	Observación
10:15	STM	S/E Chacabuco transformador N°8 de 110/23 kV y 50 MVA disponible y en servicio, según IF 2024005420.
10:35	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005426.
10:35	Arauco	C. Celco genera en isla. Causa informada: Falla línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005427.
11:05	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Baja presión de vapor en la caldera, según IF 2024005429.
11:35	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada, cancelado IF 2024005426.
11:48	Arauco	C. Celco sincronizada, según IF 2024005427
12:20	Celeoredes	S/E Hornitos en servicio supervisión y telecontrol, cancelada IL 2024001931.
12:53	Cía. Minera Escondida	Línea 220 kV O'Higgins - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127740.
12:53	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Lircay - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127739.
12:58	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas, según IF 2024005429.
13:48	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.7 MW de consumos correspondientes a Soquimich, según IF 2024005432.
13:58	Arauco	C. Viñales disponible, cancelado IF 2024005429.
14:02	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024127813.
14:12	Colbún	C. Los Quilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127791.
14:29	Acciona	C. PE Tolpán Sur cancelada limitación, según IL 2024001938.
14:54	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria 52B1 cerrado y normalizado los consumos, según IF 2024005432.
15:28	AES Andes	C. Andes 2B BESS limitado a 70 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea eléctrica N°2 y N°4, según IL 2024001941. Cancelada IL 2024001935.
16:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con limitación para realizar control secundario de frecuencia. Causa informada: Problemas del sistema de comunicación, según IL 2024001944.
17:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible para realizar control secundario de frecuencia, según IL 2024001944.
21:35	Transelec	S/E Ancoa paño K4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2024128172.

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 -19.1 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -520,2 [MW]
08:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 10 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.
08:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 30 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.
08:55	Chilquinta	CDC solicita aumentar 2 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.
08:55	CGE - Transmisión	CDC solicita Aumentar 8 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.
09:03	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.
10:20	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.
11:52	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.
12:10	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
12:10	CGE - Transmisión	CDC solicita Aumentar 8 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.
15:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 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.
18:41	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.
18:46	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.
18:50	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	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,6 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 877,3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	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.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	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		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		

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		
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		
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		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	09/12/2024	20:18		
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.	09/12/2024	21:17	10/12/2024	10:51
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25	10/12/2024	06:13
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.	09/12/2024	23:25	10/12/2024	06:13
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	09/12/2024	23:46	10/12/2024	11:37
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	10/12/2024	13:38	10/12/2024	19:39
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.	10/12/2024	19:37		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	10/12/2024	23:04		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/12/2024	23:22		
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.	10/12/2024	23:25		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovia	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06	10/12/2024	10:50
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/12/2024	22:00	10/12/2024	12:34
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	22:25	10/12/2024	01:15
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	23:42	10/12/2024	05:56
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	09/12/2024	23:59	10/12/2024	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	10/12/2024	01:11	10/12/2024	06:26
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	10/12/2024	07:52	10/12/2024	19:22
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 Cerrado por control de tensión zona de Constitución.	10/12/2024	11:11	10/12/2024	13:18
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	10/12/2024	14:15	10/12/2024	20:47
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	10/12/2024	20:19		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
10 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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

Total registros General: 338

Total registros Subestación: 182

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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124517	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	3458	T20 S/E LAUTARO BTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a los trabajos de repuesto entre T-5 y T-3 (según S02024-13323), se requiere previamente la desconexión del T-5 para realizar el cambio de tap que permita la adecuación de voltaje para reparar barra principal MT de 23 kV asociada a los consumos del paño T-3, ambas instalaciones de S/E Lautaro, esto sin pérdida de consumos ya que T-5 se encuentra energizado en vacío.	Riesgo bajo: Trabajos con instalación desconectada.	Transformador T5 de S/E Lautaro constituye instalación de repuesto y está normalmente energizada en vacío. Trabajos condicionantes para poder realizar la transferencia efectiva de los consumos del T3 hacia el T5. Durante maniobras Desconexión y Normalización del T5 se requiere bloqueado 52B2 de Llama (T5T) y 52B3 de Victoria. Maniobras Coordinadas con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 22:15	
2024124370	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2103	S/E DEUCO	2846	BA S/E DEUCO 6KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas sobre relé 87B de S/E Deuco. Verificar función diferencial. Verificar función 50BF.	Riesgo controlado, se bloquearan los disparos del relé 87B durante la intervención. Se considera intervención en horario nocturno.	(PT 12608 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 21:00	
2024128172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	561	S/E ANCOA	2332	PA S/E ANCOA K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anomalía en protección 50BF del paño K4 de S/E Anco.	Bajo	Actividades: S/E Anco: Se realizará reset de protección 50BF y 87L de paño K4 y verificación de configuración a protección 50BF. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. L 500KV Entre Rios-Anco, C2 o Barra 500 kV. Sección B-Anco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Protección 50BF y 87L K4 Bloqueo de tras. Se realizará bloqueo según minuta de bloqueo adjunta. Armado de protecciones sistema 2 paño K4. Identificar y delimitar zona de trabajo Se realizará delimitación de armario R034.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 21:00	
2024118871	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO J17 S/E CARRERA PINTO J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paños J17 y J18 en S/E Carrera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de S/E Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	trabajos se realizarán en horario nocturno fuera de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 20:00	
2024121234	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29560 29561 29562 29563 29564 29565 29566 29567 29568 29569 29570 29571 29572 29573 29574 29575 29576 29577 29578 29579 29580 29581 29582 29583 29584 29585 29586	S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL F17 S/E CAMPOS DEL SOL F18 S/E CAMPOS DEL SOL F19 S/E CAMPOS DEL SOL F20 S/E CAMPOS DEL SOL F21 S/E CAMPOS DEL SOL F22 S/E CAMPOS DEL SOL F23 S/E CAMPOS DEL SOL F24 S/E CAMPOS DEL SOL F25 S/E CAMPOS DEL SOL F26 S/E CAMPOS DEL SOL F27 S/E CAMPOS DEL SOL F28 S/E CAMPOS DEL SOL F29 S/E CAMPOS DEL SOL F30 S/E CAMPOS DEL SOL F31 S/E CAMPOS DEL SOL F32 S/E CAMPOS DEL SOL F33 S/E CAMPOS DEL SOL F34 S/E CAMPOS DEL SOL F35 S/E CAMPOS DEL SOL F36 S/E CAMPOS DEL SOL F37 S/E CAMPOS DEL SOL F38 S/E CAMPOS DEL SOL F39 S/E CAMPOS DEL SOL F40 S/E CAMPOS DEL SOL F41 S/E CAMPOS DEL SOL F42 S/E CAMPOS DEL SOL F43 S/E CAMPOS DEL SOL F44 S/E CAMPOS DEL SOL F45 S/E CAMPOS DEL SOL F46 S/E CAMPOS DEL SOL F47 S/E CAMPOS DEL SOL F48 S/E CAMPOS DEL SOL F49 S/E CAMPOS DEL SOL F50 S/E CAMPOS DEL SOL F51 S/E CAMPOS DEL SOL F52 S/E CAMPOS DEL SOL F53 S/E CAMPOS DEL SOL F54 S/E CAMPOS DEL SOL F55 S/E CAMPOS DEL SOL F56 S/E CAMPOS DEL SOL F57 S/E CAMPOS DEL SOL F58 S/E CAMPOS DEL SOL F59 S/E CAMPOS DEL SOL F60 S/E CAMPOS DEL SOL F61 S/E CAMPOS DEL SOL F62 S/E CAMPOS DEL SOL F63 S/E CAMPOS DEL SOL F64 S/E CAMPOS DEL SOL F65 S/E CAMPOS DEL SOL F66 S/E CAMPOS DEL SOL F67 S/E CAMPOS DEL SOL F68 S/E CAMPOS DEL SOL F69 S/E CAMPOS DEL SOL F70 S/E CAMPOS DEL SOL F71 S/E CAMPOS DEL SOL F72 S/E CAMPOS DEL SOL F73 S/E CAMPOS DEL SOL F74 S/E CAMPOS DEL SOL F75 S/E CAMPOS DEL SOL F76 S/E CAMPOS DEL SOL F77 S/E CAMPOS DEL SOL F78 S/E CAMPOS DEL SOL F79 S/E CAMPOS DEL SOL F80 S/E CAMPOS DEL SOL F81 S/E CAMPOS DEL SOL F82 S/E CAMPOS DEL SOL F83 S/E CAMPOS DEL SOL F84 S/E CAMPOS DEL SOL F85 S/E CAMPOS DEL SOL F86 S/E CAMPOS DEL SOL F87 S/E CAMPOS DEL SOL F88 S/E CAMPOS DEL SOL F89 S/E CAMPOS DEL SOL F90 S/E CAMPOS DEL SOL F91 S/E CAMPOS DEL SOL F92 S/E CAMPOS DEL SOL F93 S/E CAMPOS DEL SOL F94 S/E CAMPOS DEL SOL F95 S/E CAMPOS DEL SOL F96 S/E CAMPOS DEL SOL F97 S/E CAMPOS DEL SOL F98 S/E CAMPOS DEL SOL F99 S/E CAMPOS DEL SOL F100	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Campos del Sol se realizará trabajos por mantenimiento integral de equipos primarios.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión se realizará fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 20:00	
2024126520	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TICA QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2234	S/E TIQUIMA	28736	S/E TIQUIMA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de Transeltec correspondientes a lavado de aislación en LUT energizadas Lagunas. Pequeña 220KV) Lagunas - Chaltacollo 220KV) y Chaltacollo - Tiquima 220KV) solicitan bloqueo preventivo de reconexión en caso de apertura del interruptor asociado al paño J1 de S/E Tiquima.	Riesgo: BA0. Duración del Riesgo: Durante se realizan trabajos de lavado de Transeltec solicita a Tack la no reconexión 52B1 de tiquima.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 18:51		
2024122307	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	17027	S/E POLPAICO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico 500 KV. Desconexión de Reactor K23 por 30 minutos para normalizar la Fase 2 asociados a la solicitud 20241212303.	Seguendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polpaico: Reactor K23 desconectado para normalizar Fase 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 17:30	
2024125622	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	1697	BA S/E RAPEL 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra y Barra de Transferencia de 220 kv.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra y Barra de Transferencia de 220 kv. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptor 52.B.R. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de Transferencia de 220 kv. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 14:00	
2024125420	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELA TRANSMISIÓN 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 J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Punta Sierra, Pacific Hydro Chile (PHC) realizará trabajo de Desconexión Barra K2 por cambio de transformador de corriente en paño J3 de Diagonal #1.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	S/E Punta Sierra (1) Para realizar los trabajos PHC requiere paños J12 y J15 abiertos. (2) Durante los trabajos se mantendrá en servicio Barra N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 14:00	
2024124925	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 B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Transformador de corriente en paño J3 de Diagonal #1 de S/E Punta Sierra.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrosil.	Trabajos de cambio de transformador de corriente en paño J3 de S/E Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 14:00	
2024127896	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	21208 21209	S/E PAN DE AZÚCAR J8 S/E PAN DE AZÚCAR J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sin Bloques de función 78 y prevención de no reconectar paño B y J9, por trabajos de reemplazo de TP en paño J73 por parte de Transeltec.	Riesgo bajo, trabajos a solicitud de terceros, sólo se ejecutará comando de bloqueo 79 desde nivel 3.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 13:14	
2024125621	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	1696	BA S/E RAPEL 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra, TP de Barra de 220 kV sección 2 y desconector B979B2. Coordinado con C. Rapel, Chiquita y CGE.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra, TP de Barra de 220 kV sección 2 y desconector B979B2. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 13:00	
2024125166	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDOÑES	21228	PA S/E CARDOÑES J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de selectores de bloqueo de Teleprotecciones en el Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 24220 kv.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones 24220 kv. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones durante los trabajos: Bloqueo de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 24220 kv. Bloqueo de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 24220 kv. Bloques se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 12:01	
2024124864	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1882	S/E IQHQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de seguridad informática Telefonía, internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales ICCP.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES. Se presentarán intermitencias del servicio de 30 Minutos Aproximada, generando recuperación mediante la jernada de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 12:00	
2024125577	Subestación	Ejecución Exitosa	PARGUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	1922	Intervención	Origen Interno	Programada	1698	S/E CENTRAL EL ARRAYÁN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de señales en sistema SCADA Wind Power Supervisor en PE El Arrayán. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier eventualidad.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Revisión de señales en sistema SCADA Wind Power Supervisor en PE El Arrayán. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier eventualidad.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 12:00	
2024127882	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR ATRO 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATRO 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB normal, exhaustivos; m o reemplazo de TT/MM des energizado (Transformador) en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: 1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del paño J73 (TP73, F1, F2 y F3) se requiere; 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP73, verificación topográfica.; 3) Retiro y cambio de conductor primario y primario; 4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA.; 5) Instalación de nuevo conduct flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios.; 6) Puesta en servicio TP73, ***Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzas canalita de cable que será reforzada con pasameta metálica y miedera. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10312978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52113 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 521710 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52174 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

Número	Tipos	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
2024127883	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	358	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8 kV 150MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de TT/MM des energizado (Transformador) en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: -1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo IT3 (TP173, F1, F2 y F3) se requiere; -2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP173, verificación topográfica; -3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa; -4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA; -5) Instalación de nuevo conduct flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios; -6) Puesta en Servicio TP173; -7) Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera; -8) Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 52710 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 52774 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 528R con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 528R con bloqueo a la reconexión innoviéndose.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 12:00	
2024127884	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de TT/MM des energizado (Transformador) en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: -1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo IT3 (TP173, F1, F2 y F3) se requiere; -2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP173, verificación topográfica; -3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa; -4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA; -5) Instalación de nuevo conduct flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios; -6) Puesta en Servicio TP173; -7) Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera; -8) Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 52710 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 52774 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 5215 con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 528R con bloqueo a la reconexión innoviéndose. Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión innoviéndose.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 12:00	
2024123950	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otroc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigación de falla en cargador de baterías en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo básico e investigación alarma polo a tierra en cargadores. Las actividades a realizar son: -1) Revisión de circuito de SSAA de C.C en armario de servicios auxiliares de barra 110Vcc; -2) Prueba con detector de polo a tierra para detectar donde está la fuga a tierra en ramificación de barra de 110Vcc; -3) Requeirte, limpieza y revisión de niveles de tensión de cargador de batería N°1 y 2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 Vc, Sección 1-P. Azúcar o Barra 110 Vc, Sección 2-P. Azúcar o SSAA, C.C. P. Azúcar o SSAA, C.A. P. Azúcar o Palo Transformación HT120 P. Azúcar o Palo Transformación HT201 P. Azúcar o Palo Línea LT07 (HT7), PAC Visual o Palo Transformación HT101 P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Armario de SSAA barra 110Vcc. Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armario T.D.C. N°2 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Tablero ALUM. 125Vcc Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Cargador de batería N°1 y 2. Delimitar.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 11:30	
2024125620	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	1360	BA S/E RAPEL 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E RAPEL: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra, TP de la Barra de 220 V sección 1 y desconector B917B1. Coordinado con C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E RAPEL: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra, TP de la Barra de 220 V sección 1 y desconector B917B1. Restricciones: S/E RAPEL: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 V sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E RAPEL: Barra de 220 V sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E RAPEL: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 11:00	
2024125731	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2350	MD S/E ANCOA CTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSCY3 -	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Verificación a medidor de energía CTS 1171.20636, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSCY3 - Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 05, 66/13, 24V Ancoas - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 11:00	
2024125732	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otroc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSCY3 -	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Verificación a medidor de energía CTS 1171.20636, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSCY3 - Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 05, 66/13, 24V Ancoas - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 11:00	
2024126644	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la carga de configuración en la RTU San Rafael con mejoras para normalizar la indicación SCADA por cambios al grupo alternativo de ajuste de control FC del alimentador San Vicente MUP 4319.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere pasar a local los selectores en sala de control. Se perderá comunicación SCADA mientras se realizan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 10:30	
2024187779	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	28	CA S/E URIBE SOLAR F7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración balance de batería sistema BESS Uribe Solar. El proceso consiste en descargar la batería a 2.4 MMV durante unos 30 minutos hasta llegar a un SOC del 0%, luego de ello se esperan 30 minutos de pausa y posterior se realiza una carga de al menos un SOC del 20% a 2.4 MMV. Los movimientos de potencia para carga y descarga serán coordinados con CDC. Condiciones requeridas: Equipos BESS a disposición.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera calibración en balance de baterías.	Calibración balance de batería sistema BESS Uribe Solar. El proceso consiste en descargar la batería a 2.4 MMV durante unos 30 minutos hasta llegar a un SOC del 0%, luego de ello se esperan 30 minutos de pausa y posterior se realiza una carga de al menos un SOC del 20% a 2.4 MMV. Los movimientos de potencia para carga y descarga serán coordinados con CDC. Condiciones requeridas: Equipos BESS a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 10:00	
2024122888	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	419	S/E VICUÑA	1686	S/E VICUÑA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pararrayos en marco de línea palo H2, línea 115 kV Vicuña - Baños del toro (NUP 4319)	Trabajo de riesgo controlado.	Se considera desconexión de línea 115 kV Vicuña - Baños del Toro. Por problemas en plataforma, no se puede ingresar el permiso directamente como desconexión de línea, por lo que se ingresa considerando la desconexión del palo. Considera SODI a Minera El Indio, por apertura de S2H1 y B9H1, mas el cierre del B9H1-1, en S/E Baños del Toro.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 10:00	
2024125100	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Intervención	Origen Interno	Programada	1866	S/E EL PERÓN (MINERA MERIDIAN)	2434	S/E EL PERÓN (MINERA MERIDIAN) BT S/E EL PERÓN (MINERA MERIDIAN) CT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios.	Riesgo controlado por personal en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 10:00	
2024126064	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31933	S/E DAMASCAL H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE se ingresa precaución de no reconectar al palo seleccionados, ejecutaran apertura del palo H2 en S/E Vicuña.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada por CGE	A solicitud de CGE se ingresa precaución de no reconectar al palo seleccionados, ejecutaran apertura del palo H2 en S/E Vicuña.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 10:00	
2024125133	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	3118	S/E RAPEL I3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelctec según SODI N°598, por lavado de aislación en equipos de barra 220 kV, requiere orden de no reconectar interruptor 5213 de S/E Rapel.	Trabajo de terceros en sus instalaciones.	A solicitud de Transelctec según SODI N°598, por lavado de aislación en equipos de barra 220 kV, requiere orden de no reconectar interruptor 5213 de S/E Rapel.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 09:30	
2024125619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12275	S/E RAPEL IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E RAPEL: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo IR.	Bajo	Actividades: S/E RAPEL: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo IR. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 V sección 2 de S/E RAPEL. Instalaciones en Riesgo: S/E RAPEL: Barra de 220 V sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E RAPEL: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 09:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115604	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	34430	S/E PALAFITOS C12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran ensayos eléctricos a red Siemens para la verificación de la protección asociada al EDVACE. Alimentador 52C12 Diego Portales	Trabajo con bajo nivel de riesgos	Maniobras de desconexión: -Transferir 100% de las cargas asociadas al alimentador 52C12 Diego Portales. -Abrir 52C12 Diego Portales. -Retear interruptor a modo prueba	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024126653	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E FENCO	1308 1312	S/E FENCO C1 S/E FENCO C4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará traslado de componentes de medida y variables eléctricas de pafos C1 y C4 a desde panel1 a panel 10 dentro de sala de comandos. Trabajos asociados a NUP 3261.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024120288	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	35759	PA S/E PALAFITOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CONDUCTOR DE PODER (SUBTERRANEO) DESDE SALA DE CONTROL A DESCONECTOR DE LINEA. TRABAJO ES POR MOTIVO DEL PROYECTO AMPLIACION DE SUBESTACION PALAFITOS.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION PALAFITOS. ABIERTO 52C13 - ABIERTO 89B1.3.5 SUBESTACION PALAFITOS. RETENIR INTERRUPTOR 52C13 A POSICION PRUEBA CONSUMOS DE ALIMENTADOR SE DEBEN TRANSFERIR A OTROS ALIMENTADORES DE SUBESTACION PALAFITOS, SEGUN CORRESPONDA NOTA. EQUIPO DE CABECERA 52C13 SE MANTIENE NORMALMENTE ABIERTO EN S/E PALAFITOS YA QUE CORRESPONDE A UNA INTERCONEXION ENTRE SUBESTACION PALAFITOS Y SUBESTACION CERRO DRAGON.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024118454	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	519	S/E PICHORRULLI	753	PICHORRULLI 66/13.2 KV SAVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 66/13.2 kv de SE Pichorqui por faenas asociadas a Proyecto MNH Reemplazo de disyuntor AT 89B1.2 de Subestación Pichorqui, NUP 4388. Faenas correspondiente a reemplazo disyuntor 89B1.2, regulación y ajuste de nuevo disyuntor, pruebas eléctricas y mecánicas.	Riesgo controlado, transformador T1 66/13.2 kv de SE Pichorqui.	Se debe considerar que Transformador T1 se encuentra energizado en vacío sin cliente afectados. Posterior al reemplazo disyuntor AT 89B1.2 se procederá a realizar PES se informará bajo otra solicitud. (PT 11580 y 11502 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024120258	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	778	S/E CATAMU	30967 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 15539 31520 31521 31522 36554	PA S/E CATAMU C3 (EN_REVISION) S/E CATAMU F1 S/E CATAMU F2 S/E CATAMU FT1 S/E CATAMU FT2 S/E CATAMU CR S/E CATAMU C1 S/E CATAMU C2 S/E CATAMU FT1 (EN_REVISION) S/E CATAMU CT1 (EN_REVISION) S/E CATAMU CT1 (EN_REVISION) S/E CATAMU CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por trabajos de mantenimiento preventivo se ingresa precaución a los pafos seleccionados, se requiere ejecutar el lavado de aislación con agua desmineralizada. Las instalaciones se mantendrán en servicio.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Por trabajos de mantenimiento preventivo se ingresa precaución a los pafos seleccionados, se requiere ejecutar el lavado de aislación con agua desmineralizada. Las instalaciones se mantendrán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024120457	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	789	S/E PANQUEHUE	4610 6036 7335 7906 11407 13388 13438 15540 21320 23231 24153 36053	S/E PANQUEHUE C1 S/E PANQUEHUE C2 S/E PANQUEHUE F1 S/E PANQUEHUE F2 S/E PANQUEHUE CT1 S/E PANQUEHUE CT2 S/E PANQUEHUE FT1 S/E PANQUEHUE FT1 S/E PANQUEHUE FT2 S/E PANQUEHUE F4 S/E PANQUEHUE C3 S/E PANQUEHUE CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por actividades de mantenimiento preventivo se ingresa precaución a los pafos seleccionados, se ejecutará lavado de aislación con agua desmineralizada. Todas las instalaciones se mantendrán en servicio.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Por actividades de mantenimiento preventivo se ingresa precaución a los pafos seleccionados, se ejecutará lavado de aislación con agua desmineralizada. Todas las instalaciones se mantendrán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024124468	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de retiro de equipos fuera de servicio en sala de comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Retiro de equipo multiplexor en Alseu que se encuentra fuera de servicio. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Rancagua - Temporales de los Riesgos. Durante los trabajos, - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024123403	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	775	S/E ALGARROBO NORTE	4475 4476 4477 4478 4479 34457 34458	S/E ALGARROBO NORTE B1 S/E ALGARROBO NORTE B2 S/E ALGARROBO NORTE BT1 S/E ALGARROBO NORTE CT1 S/E ALGARROBO NORTE C1 S/E ALGARROBO NORTE B3 S/E ALGARROBO NORTE CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024123406	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	S/E TAP OFF QUINTAY	73797 23798	S/E TAP OFF QUINTAY B1 S/E TAP OFF QUINTAY B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024123404	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	4485 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4498 23515 25729 36333	S/E CASABLANCA B1 S/E CASABLANCA B2 S/E CASABLANCA BT2 S/E CASABLANCA CT2 S/E CASABLANCA C1 S/E CASABLANCA BT1 S/E CASABLANCA CT1 S/E CASABLANCA BR S/E CASABLANCA CR S/E CASABLANCA C4 S/E CASABLANCA CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024123405	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	793	S/E QUINTAY	4446 4647 4648 6162 34456	S/E QUINTAY BT1 S/E QUINTAY CT1 S/E QUINTAY C1 S/E QUINTAY CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024124309	Subestación	Aprobado	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Mantenimiento de 6 meses de los servicios auxiliares.	Existe riesgo de pérdida de supervisión, el riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo y seguridad. Se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Trabajos diarios de 09:00 a 17:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024124340	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán mejoras a la red de datos del Centro de Control CILEO CHLE (Oficina Apoyados). Trabajos consideran: 1.- Se realizará desconexión y recableado y medidores de configuración en Switches y Firewall de la red CILEO CHLE. 2.- Se integrará la data disponibilidad de Firewall para Centro de Control CILEO CHLE.	Se registrará intermitencia de comunicación SCADA menor a 5 minutos con todas las Subestaciones de propiedad de CILEO CHLE. Pérdida de comunicación con SDEE durante la transición de un centro de control a otro (Principal). Respuesta, al inicio de la actividad) no mayor a 30 minutos. Estrará apoyo de operadores en Centro de Control de Resguardo (SE Alto Jahuel) como también personal SCADA tanto en Oficina Apoyado como en Oficina Resguardo.	Existirá apoyo de operadores en Centro de Control de Resguardo (SE Alto Jahuel) como también personal SCADA tanto en Oficina Apoyado como en Centro de Control Resguardo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024125714	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S.A.	129	Intervención	Origen Interno	Programada	963	S/E METRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de servidor EDAC para corroborar correcto funcionamiento del sistema y la generación de reportes.	Riesgo bajo, se trabajará bajo los estándares de seguridad establecidos por Metro S.A.	Las pruebas no consideran apertura de interruptores.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024125711	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCUAERON (CGE) B1	866 869 870 871	S/E ESCUAERON (CGE) B1 S/E ESCUAERON (CGE) B3 S/E ESCUAERON (CGE) B4 S/E ESCUAERON (CGE) C12	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará la revisión de los cables de corriente de los pafos 2381, 5282, 5283, B4 y 52C13 asociados a la protección diferencial de barra de acuerdo a carta CH DED5371-24.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se realizará la revisión de los cables de corriente de los pafos 2381, 5282, 5283, B4 y 52C13 asociados a la protección diferencial de barra de acuerdo a carta CH DED5371-24.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024126061	Subestación	Aprobado	ELETRANS I S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	20870	S/E RAPEL 14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac se ingresa precaución de no reconectar al pafos seleccionados, se ejecutará lavado de aislación en S/E Rapel al pafos acopleador y Barras de 220 KV sección 1 y 2.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	A solicitud de Transelac se ingresa precaución de no reconectar al pafos seleccionados, se ejecutará lavado de aislación en S/E Rapel al pafos acopleador y Barras de 220 KV sección 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024123408	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a SCADA SGEH en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento a SCADA SGEH en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024126639	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	675	S/E ALTAMIRANO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de Mufa OPIN en torre Tap Altamirano (Torre 2), a ET Cerro Nueva Manual. Durante trabajos en esta cable OPIN se permitirá la comunicación de datos Scada de Subestación Altamirano. Se estima una interrupción de 6 horas como máximo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scada, monitorizar alertas de comunicación máxima 6 horas. Afectar a comunicaciones de Scada de la Subestación habilitada de TTM, Linea Distribución y el Conductor Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al Despacho de CCT.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024126411	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOG SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	2222	S/E DON ANTONIO	28525 28671 28672 28673 28676 28680	S/E DON ANTONIO E11 S/E DON ANTONIO E12 S/E DON ANTONIO E13 S/E DON ANTONIO E14 S/E DON ANTONIO E17 S/E DON ANTONIO E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Condiciones requeridas: Abierto 52E23, 52E17 y cables de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Condiciones requeridas: Abierto 52E23, 52E17 y cables de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024124396	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2380	S/E ESTANCLILA	32099 32000 32001 32002 32003 32004	S/E ESTANCLILA F2 S/E ESTANCLILA F3 S/E ESTANCLILA F4 S/E ESTANCLILA F5 S/E ESTANCLILA FR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la subestación seleccionada.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en la subestación seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024118120	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1987	S/E UIRBE	23183 21188	S/E UIRBE HT1 S/E UIRBE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se modifican vía teclatado MMI parámetros de elementos supervisores de corriente de elementos de distancia Z1 de protecciones asociadas a HT1 y H2 en S/E Uirbe, por implementación "FCAP-069-2024_Mejora detectores HT1 y H2 S/E Uirbe Rev1" enviado a CHN para aprobación mediante correo el 14/12/2024.	Riesgo bajo, se modifican vía teclatado MMI parámetros de elementos supervisores de corriente de elementos de distancia Z1 de protecciones asociadas a HT1 y H2 en S/E Uirbe.	"FCAP-069-2024_Mejora detectores HT1 y H2 S/E Uirbe Rev1"	No tiene consumo afectado		modificación, protección		10-12-24 09:00	
2024124891	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN 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 Limitaciones	S/E Punta Sierra: Cambio de Transformador de corriente en pafos 2 correspondiente a Diagnostico #1. Requiere de S/E Punta Sierra desconexión de Barra #1.	Riesgo Bajo, Trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Cambio de TTCC en diagrama #1 de S/E Punta Sierra asociado a la etapa 2 del NUP 3283	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

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
2024125416	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2252	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33729 33732	PA S/E PUNTA SIERRA I10 PA S/E PUNTA SIERRA I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En S/E Punta Sierra, Pacific Puerto Chile (PNC) realizará trabajos de Desconexión Barra R#1 por cambio de transformador de corriente en paño J11 de Diagonal A1	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de Trabajo seguro.	S/E Punta Sierra I11 Para realizar los trabajos PNC requiere paños I10 y I13 abiertos I12 Durante los trabajos se mantendrá en servicio Barra N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00
2024118455	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	519	S/E PICHIRROPULLI	14183 14184	PA S/E PICHIRROPULLI B12 S/E PICHIRROPULLI B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Paño B12 y B5 de SE Pichirropulli por temas asociadas a Proyecto MPB Reemplazo de desconectador AT 89B1.2 de Subestación Pichirropulli, NUP 4368. Fases correspondientes a reemplazo desconectador 89B1.2, regulación y ajuste de nuevo desconectador, pruebas eléctricas y mecánicas.	Riesgo controlado, transformador TS 66/13.3 kV de SE Pichirropulli se encuentra energizado en vacío sin carga y Transformador TS 66/23 kV queda energizado desde línea 66 kV Litolhue - Los Lagos por medio del cierre del 89B1.1 (NA) de SE Pichirropulli.	Posterior al reemplazo desconectador AT 89B1.2 se procederá a realizar el P.E.S se informará bajo otra solicitud. Asociado a 2024118454. (PT 11380 y 11502 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024127750	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA J516	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de paño J516 por ruidos extraños en GIS de subestación, se inspeccionará y se realizará trabajos correctivos en caso de ser necesario.	Riesgo del trabajo es bajo.	S/E Central Tocopilla: Abierto y a disposición de jefe de Fama 126016, 89B16.1, 89B16.2 y 89B16.3.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:49	
2024127743	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208	S/E PAN DE AZÚCAR I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloques de Función 79 y prevención de no reconectar paño I8, por trabajos de reemplazo de TP en paño I73 por parte de Transilco.	Riesgo bajo, trabajos a solicitud de terceros, sólo se ejecutará comando de bloques 79 desde nivel 1.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:46	
2024123466	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	A solicitud de Hidroeléctrica Rio Huasco, según SODI N° 003, por trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Rio Huasco. Requiere el bloque de reconexión automática del S211. Tap Off el Eden.	Riesgo y trabajos controlados por Hidroeléctrica Rio Huasco.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: MPB Cargador de Baterías N° 2 de 125 Vcc ludo 55.65. 220 kV, según programa de mantenimiento 2024, 1.- Limpieza general, 2.- Revisión de niveles de Tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SSAA, C.C. P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Cargador de Batería N°2 Lado 220V Subestación P. Azúcar, Interruptor Seccionador de Barras 125 Vcc Carry y sellar la A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, Cargador de Baterías N°2 de 125 Vcc Orden de Parada a disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pulso SAF de Vcc, interruptor N°27 Inter. Cargador de Baterías N°2 de 125 Vcc Abrir y sellar la A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pulso SAF de Vcc, interruptor N°28 Banco de Baterías N°2 de 125 Vcc Abrir y sellar la A disposición del jefe de Fama. Subestación P. Azúcar, En Pulso SAF de Vcc, interruptor N°29 Alm. Barra N°2 de 125 Vcc Abrir y sellar la A disposición del jefe de Fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024123951	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPB Cargadores de batería S/E Pan de Azúcar.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:30
2024125018	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2176 2177	BA S/E MANTOS BLANCOS 220KV BP1 BA S/E MANTOS BLANCOS 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S202D, S209A, S210 y S214 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S202G en S/E Laberinto. No reconectar S217I en Capricornio. No reconectar S212 en Chacayo.	El riesgo de los trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad necesarias.	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S202D, S209A, S210 y S214 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S202G en S/E Laberinto. No reconectar S217I en Capricornio. No reconectar S212 en Chacayo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024125787	Subestación	Ejecución Exitosa	ABEL EDUCAL LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23881	PA S/E AURORA E6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 19 y 35, con interruptor S21.6 abierto y B9E.6 abierto correspondiente al circuito N°4, 33 kV (Barra N°1).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 19 y 35, con interruptor S21.6 abierto y B9E.6 abierto correspondiente al circuito N°4, 33 kV (Barra N°1). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado.	Este trabajo se realizará con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024125777	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMIL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878 24248	S/E PARINACOTA J11 PA S/E PARINACOTA J1R	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar S217I (Actualmente transferido al J1R en SE Parinacota a solicitud de REDINTER por temas de lavado de aislación a equipos primarios Paño J2).	Riesgo controlado de parte de REDINTER lavado en Paño J1 en SE Parinacota.	SODI N°12 de REDINTER, registro interno Transmil: S217I se encuentra desconectada y transferida al S21R. Solicitud se suspenderá durante al finalizar la jornada 08 a 18 h.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024125437	Subestación	Aprobado sin activación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	batería	otro: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará el reemplazo al cargador y banco de baterías.	Riesgo bajo programado y controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:30
2024126252	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16686	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS E2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a celulas MPF y Transformador de 23 kV de ITS 1 a 1 y 2 a 3	Riesgo bajo, Controlado por especialistas a cargo de los trabajos.	Circuito N2 (S22) Apertura S212 Apertura B9E2-1 Cierre B9E2-1T	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024124182	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPB Grupo Electrogeno	Bajo	Mantenimiento preventivo básico a grupo de emergencia de subestación Colbun. En el momento de realizar el mantenimiento Colbun no podrá salir en mano.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:30	
2024115468	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	15662	S/E HOSPITAL B72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará cambio de ajuste a protección 21T del paño S21R2, compromisos adquiridos en carta SIDA199-2-A.	Riesgo Bajo y Controlado.	CAP enviado al CEN 07-11-2024. Se requiere la precaución operacional de no reconectar el S18T2 de SE Hospital. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024120742	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra aéreas 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: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Rios. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124888	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELPUTA	16589	PA S/E NAHUELPUTA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar pruebas sobre ruidos de protección paño B2 de S/E Nahuelbuta. Verificar funciones de impedancia. Verificar funciones de sobrecorriente de fase y residual. Verificar función reconexión. Verificar función S1085.	Riesgo controlado, se bloquearán los dispositivos de protección S11 o S2 de S242 en SE Nahuelbuta la intervención se realizará en un sistema por vez.	Solicitud con aval de suspensión diaria (PT 12687 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024121367	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 Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP a interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de reconexión del S281 y S284 de SE Pelequén, Bloques de reconexión del S282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Matina Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024121385	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 Limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 154V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por temas de obras civiles ocasiona a nivel MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI Informativa 389 a Campaña General de Eficiencia 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 154V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024121738	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	1503	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico y pruebas de control en paño C4 alimentador Recova S/E San Joaquín.	Riesgo bajo y controlado ya que trabajos se ejecutan en desconexión	Los consumos serán debidamente reportados	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122141	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12954, se solicita Bloqueo a la recomendación inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122383	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	17027	S/E POLPAICO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polpaico 500 kV. Corrector por garantías al Reactor K23 Fase 2	Seguendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polpaico: Reactor K23 Fase 2 rotado por Unidad de Reserva. Durante los trabajos, el Reactor K23 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122371	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 Limitación	S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paño J11. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño I1 S/E Condores, Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paño J11. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores 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: Córdones: S21I. No reconectar. Bloques de jefe de Fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122401	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paño J11. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño I2 S/E Condores, Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Córdones: Se realizará el cambio de topología del Paño J11. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1.1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos desconectores 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: Córdones: S21I. No reconectar. Bloques de jefe de Fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024126322	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafos IL, IL2, IL3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg260 conectado a la red local validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM.	Medio	Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafos IL, IL2, IL3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sg260 conectado a la red local validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA o SSA o CA o CC o pafos 220 kV IL2 - Ventanas 1 a pafos 220 kV IL2 Central Diagonal o pafos 220 kV IL3 - Ventanas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de pafos y su local/remoto en posición local de los pafos IL, IL2 y IL3.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122767	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paflo K6): Trabajos Generales Remotes OBRAS CIVILES nuevo Paflo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAFLO K6. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor OL 500 kV Parinas o Paflo Cent. Diag. DI05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principio 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de pafos y su local/remoto en posición local de los pafos IL, IL2 y IL3.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paflo K6): Trabajos Generales Remotes OBRAS CIVILES nuevo Paflo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAFLO K6. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor OL 500 kV Parinas o Paflo Cent. Diag. DI05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principio 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Registrar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124700	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHIMAUQUITO	672 1323	S/E CHIMAUQUITO CT S/E CHIMAUQUITO BT	Obras Cules	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles 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 bloque de reconexión del S2B4 de SE Rancagua y el bloque de reconexión del S2B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el S2C7 y S2B7 de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122924	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMIL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15591	S/E DUQUECO IL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S221 de SE Duquesa a subest. de Transact por faenas de Corta y poda de árboles.	El riesgo es controlado de parte de Transact.	Solicitud con aviso de suspensión diaria (SODI 12777 Transact, registro interno ST3)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024123298	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Cules	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869 "Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Paflo AT. Trabajo bajo de pafos AT, excavaciones cavallaciones, instalación de mata tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TPP, LC, Giro y Apilone.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de reconexión de los interruptores S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no reconectar el S2C1 de SE La Ronda. Se emite SODI informativa 7.2.2 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024123755	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2181 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Lavado de aislación Paflo JS (S2IS, B9IS-1, B9IS-2 y TC1), pedestales, calambres de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Lavado de aislación Paflo JS (S2IS, B9IS-1, B9IS-2 y TC1), pedestales, calambres de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: LAGUNAS, S231, S232, S235, S236, S237, S23T, S23H, S2ICE2, S23IL, S23L2, S23IL3, S23IL4, S23IL5 No reconectar LAGUNAS, S231, S234, S2ICE1 (SODI Calahuén) No reconectar LAGUNAS, S236, S239, S23Z (SODI SDA) No reconectar LAGUNAS, S2311 (SODI Grupo Soler) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 LAGUNAS o Paflo Seccionador S01- LAGUNAS o Barra 220 kV, Sección 2 LAGUNAS. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124055	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Cambio de tarjeta SAMO 2 en Multiplexor Fox 625.	Durante los trabajos, se declara riesgo de pérdida de supervisión de S/E Nueva Pan de Azúcar. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se contacta con ingenieros de mantenimiento en sitio.	Bloqueo de teleprotección vía Fibra Óptica del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polipaco. BTL Principal estará operativa. Bloqueo de teleprotección vía Fibra Óptica del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Pan de Azúcar - Polipaco. Teleprotecciones con DPLAT están operativas. Bloqueo de protección BTL. Regulado del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Mañatillo - Nueva Pan de Azúcar. BTL Principal estará operativa. Bloqueo de teleprotección vía Fibra Óptica del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Mañatillo - Nueva Pan de Azúcar. Teleprotecciones vía DPLAT estarán operativas.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124067	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1687	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para reforzamiento a paflo JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3384. Condiciones requeridas: Abierto S2AR, B9IS-1 y B9IS-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reforzamiento a paflo JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3384. Condiciones requeridas: Abierto S2AR, B9IS-1 y B9IS-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125012	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de integración y pruebas de señales digitales y analógicas a SCADA de la subestación, correspondientes al paflo RT, se requiere realizar intervención en SCADA local y nodo SCADA de S/E Copapo. Considera intersección en las comunicaciones de la instalación durante la duración de los trabajos.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno, realizado por personal competente.	Trabajos a nivel de SCADA para integrar señales, no considera mandos de desconexión, no tiene consumo afectado. Considera intersección en las comunicaciones mientras dueren los trabajos. Considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125935	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1664	S/E RAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Ensayos de toma de densidad con densímetro nuclear y microscopio en arbotas.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS AA, CA, RAHU- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124475	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/E ALTO DEL CARMEN	2802 2803	S/E ALTO DEL CARMEN HT1 S/E ALTO DEL CARMEN CT1	Obras Cules	Sin Limitaciones	Trabajos previos de obras civiles y adecuaciones provisionas en S/E Alto del Carmen, para futura mantenimiento mayor a transformador N°1 de la S/E. Como condición operacional se requiere orden de no reconectar S2HT1 en S/E Alto del Carmen y bloque de reconexión automática en equipo S2H1 de Tap-Off El Eden.	Riesgo bajo controlado, trabajo planificado en terreno. Realizado por personal competente.	Como condición operacional se requiere orden de no reconectar S2HT1 en S/E Alto del Carmen y bloque de reconexión automática en equipo S2H1 de Tap-Off El Eden.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124550	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preparativos cambio de protección 87B de Chacaya 220KV NUP 4968	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Condiciones operacionales: Protección 87B Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124786	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	563 567 571 572 12913 12914 12915	S/E CACHAPOAL B3 S/E CACHAPOAL B5 S/E CACHAPOAL B8 S/E CACHAPOAL BA S/E CACHAPOAL BT1-BT2 S/E CACHAPOAL BT1-CT1 S/E CACHAPOAL BT2-CT2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realiza el desmantelamiento de las protecciones electromecánicas, actividad remanente del proyecto de reemplazo de protecciones de SE Cachapoal NUP4281.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales. Protecciones digitales ya se encuentran en servicio y en sus respectivos paneles.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124797	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12558 12559	S/E LAGUNILLAS JS S/E LAGUNILLAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E LAGUNILLAS: Retiro de nido de pájaro en B9IS-2, B9IS-1 y B9IS-6. Retiro de mugo en base de interruptor S2IS y S2B6.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNILLAS: Retiro de nido de pájaro en B9IS-2, B9IS-1 y B9IS-6. Retiro de mugo en base de interruptor S2IS y S2B6. Condiciones: Paflo Cent. Diag. DI05-LAGUNILLAS, Paflo Línea LDB, LAU-Bocamina y Barra 220 kV, Sección 2-LAGUNILLAS, indoponibles. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Bocamina-LAGUNILLAS, C1 o Barra 220 kV, Sección 2 LAGUNILLAS. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación LAGUNILLAS. Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B9IS-2 y Barra B 220KV, entre B9IS-3 y TTPW9, y entre B9IS-1 y S2IS.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124798	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	1723	BA S/E LAGUNILLAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E LAGUNILLAS: Retiro de nido de pájaro en B9IS-2, B9IS-1 y B9IS-6. Retiro de mugo en base de interruptor S2IS y S2B6.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNILLAS: Retiro de nido de pájaro en B9IS-2, B9IS-1 y B9IS-6. Retiro de mugo en base de interruptor S2IS y S2B6. Condiciones: Paflo Cent. Diag. DI05-LAGUNILLAS, Paflo Línea LDB, LAU-Bocamina y Barra 220 kV, Sección 2 LAGUNILLAS, indoponibles. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Bocamina-LAGUNILLAS, C1 o Barra 220 kV, Sección 2 LAGUNILLAS. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación LAGUNILLAS. Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre B9IS-2 y Barra B 220KV, entre B9IS-3 y TTPW9, y entre B9IS-1 y S2IS.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124920	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedestales, calambres de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos JS, ICE, JT, JT1, B, JS, JL, JL1, JL2, IL, IL1, IL2, IL3, IL4, IL5.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. No reconectar interruptor S2T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 328

Total registros Subestación: 182

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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125089	Subestación	Ejecución Exitosa	AEILA EOLICA NEGRET SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	16415	S/E CENTRAL CUEL ET	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere aplicar desactivación en transformadores de potencia y accesos a turbinas por lo que se necesitará desconectar los circuitos 1 y 2 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto S21, Cerrado B91-T, Abierto S242, Cerrado B912-T. PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	Se requiere aplicar desactivación en transformadores de potencia y accesos a turbinas por lo que se necesitará desconectar los circuitos 1 y 2 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto S241, Cerrado B911-T, Abierto S242, Cerrado B912-T. PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125021	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER	27787 27788 S/E NORGENDER I2 27789 S/E NORGENDER I3 27790 S/E NORGENDER I4 27791 S/E NORGENDER I5 27799 S/E NORGENDER I6 2800 S/E NORGENDER I7 2821 S/E NORGENDER I8 1787 S/E NORGENDER 13.8 kV NTO1 1788 S/E NORGENDER 13.8 kV NTO2 1789 S/E NORGENDER 220kV B91 2821 S/E NORGENDER 220kV B92	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgender: Señalizar y No Reconectar S21, S212 y S2171. S/E Cuzco: Señalizar y No Reconectar S212 y S2121. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S21, S212, S21-T1 y S21-T2. S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar S21, S212 y S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00			
2024125729	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTCYC.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Verificación a medidor de energía CT4 1171.20624 , para dar cumplimiento a lo exigido en la NTCYC - Instalaciones en Riesgo T1: Trifásico 04, 220/13, 24V Ancoa - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125041	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	21129 21130 S/E ANGAMOS I1 21131 S/E ANGAMOS I2 21132 S/E ANGAMOS I3 21133 S/E ANGAMOS I4 21134 S/E ANGAMOS I5 21135 S/E ANGAMOS I6 21136 S/E ANGAMOS I8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado S/E Angamos y torre acometida N°1.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Angamos:Señalizar y No Reconectar S211, S212, S214, S215, S216 S/E Kapuruz:Señalizar y No Reconectar S215, S216, S217, S218	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00			
2024125105	Subestación	Rechazado	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	2322	S/E CENTRAL CORRALES	3368	T20 S/E CENTRAL CORRALES ETR1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajo de limpieza y mantenimiento preventivo de todos los equipos de S/EE Corrales	Riesgo bajo, dado que se desconectarán los centrales Corrales, Piedras Negras y Punta del Viento	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126645	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22874	PA S/E PARINACOTA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sasea (Sob: 1833) Se requiere no reconectar interruptor S211 de S/E Parinacota por temas de lavado de aislación Pafios 220 kV JR, JR, Barra de Transferencia, Marco de Barra y Línea en S/E Parinacota.	Instalaciones en Riesgo: Pafios 11, S/E Parinacota Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Parinacota: S211 No reconectar Bloques de jefe de faena No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125150	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de Relé de protección del sistema 2 del pafío I3, Asociado al NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya, S213 abierto y bloqueado, NO TRANSFERIR.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125151	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA I3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Cableado y montaje de relé del sistema 2 del pafío I3 (Cuzco), Asociado al NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No Reconectar S213, 50 BF a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125155	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1317 1318 1319	S/E PERALES RT2 S/E PERALES CT2 S/E PERALES RT1 S/E PERALES CT1	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 (NUP 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, S2RT1 y S2RT2 de S/E Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125371	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220kV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Limpieza manual a equipos ultrasonidos por alta contaminación asociada a cables de marco de Barra de Transferencia.	Bajo	Restricciones: Barra Transferencia 220 kV Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV Atacama. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, tierras personales. A disposición jefe de Faena Se instalarán tierras personales en cadenas del marco de barra a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125556	Subestación	Rechazado	COMPAÑÍA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Desconexión	Origen Externo	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	23202	S/E ZALDIVAR I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes protección sistema 1 asociados al pafío 2 ubicada en la S/E Zaldivar por proyecto NUP 1546.	Riesgo, bajo trabajo sin energía	solicitud realizada por transmie según proyecto "SE Parinacota Decreto ID_19_Pa_OH_01_Region EAP 06/2023 (Documento SIN4008-FPM-19-ES-ESTG-1005)-NUP11407	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125716	Subestación	Aprobado	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CELULOSA PACIFICO	13716	S/E CELULOSA PACIFICO I.2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	En S/E Pacifico Pafío I.2, Por proyecto NUP 5033, se requiere realizar revisión de circuitos de control asociados a protecciones de líneas S1 y S2.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimientos de trabajo de CMPC.	Actividades asociadas al proyecto NUP 5033.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125765	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	16637	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro del relé SEL31C (sistema 1) del pafío B1 el cual se encuentra en falla, en servicio quedará vñe sistema 2 (reservante); están considerando las medidas de seguridad para las instalaciones y bloques correspondientes.	Retiro del relé SEL31C (sistema 1) del pafío B1 el cual se encuentra en falla, en servicio quedará vñe sistema 2 (reservante); están considerando las medidas de seguridad para las instalaciones y bloques correspondientes.	NA	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125753	Subestación	Aprobado sin activación	PAPELES RIO VENGAMA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VENGAMA	26026	S/E PLANTA RIO VENGAMA I.4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	En S/E RV I.4, Por proyecto NUP 5033, se requiere realizar revisión de circuitos de control asociados a protecciones de líneas S1 y S2.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias según procedimientos de trabajo de CMPC.	Actividades asociadas al Proyecto NUP 5033.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125541	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunitas: Investigar y corregir avería en alimentación de los equipos de Aire acondicionado de las salas de control de los pafíos de 154 y 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Lagunitas: Investigar y corregir avería en alimentación de los equipos de Aire acondicionado de las salas de control de los pafíos de 154 y 220 kV. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. Lagunitas o S.S-AA, C.C. Lagunitas. Temperatura de los Riesgos: Al término los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Concepción: Mantenimiento preventivo y correctivo del sistema de seguridad de la Subestación.	Actividades: S/E Concepción: Mantenimiento preventivo y correctivo del sistema de seguridad de la Subestación. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00			
2024125177	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores de forma segura	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Puede producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CDN mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125909	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	3355	BA S/E AGUA SANTA 220kV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cables se requiere la barra de transferencia de 220 kV por trabajos de Reajustes de chubutas y colocación de separadores en lagunas de líneas La Polvora C1 y C2 hasta perennios de los pafíos I3 y I4.	Riesgo acorde a actividades de Cables	Considera alerta y bloqueo al pafío I81	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126649	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de plugin de Kafka en servidor QADQ.	Bajo	Actividades: Implementación de plugin de Kafka en servidor QADQ. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex nudo Cerro Navia. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024125998	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 23824 20627	S/E PUENTE NEGRO I3 S/E PUENTE NEGRO I6 S/E PUENTE NEGRO I9 S/E PUENTE NEGRO I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Función para Transformadores de tensión para SVA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV W2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Actividades: 1-Trizado y Nuevos 2-Retiro de Grava 3-Excavación 4-Enfermedad 5-Emplazamiento 6-Moldeado Vitrificados 7-Hornigón 8-Moldeado Vitrificados 9-Instalación de pernos 10-Hornigón 11-Derrame 12-Refleno y compactado 13-Reaplicación de Gravel.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126004	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones y casilleros en patios de alta tensión en pafíos de S/E Vallenar.	No tiene consumo afectado	Actividades: Construcción Foso agua y acota // Construcción fundación sala de bombas y estanque de agua. (Sin uso de maquinaria). *** Nota: Se cumplirá en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados. ***Nota: En todo momento se cumplirá con lo descrito en la minuta AR-EP-18 y en especial énfasis a respetar las distancias de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Se cumplirá con lo descrito en el procedimiento de trabajo aprobado. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126068	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2230	S/E LITORAL CENTRAL	29984	S/E LITORAL CENTRAL BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión del pafío seleccionado para realizar una modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda insoperativo. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la desconexión del pafío seleccionado para realizar una modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda insoperativo. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024126156	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico Transformador 220-23 kV S2172 Pafío IT2 230 kV en Tap Off Oeste.	Riesgo controlado, se tomarán todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimientos y matriz operacional.	No reconectar S2172, No reconectar S2172	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		
2024121782	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo batería UPS. Posible intermitencia de datos hacia el CDN.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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

Total registros General: 338

Total registros Subestación: 182

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 Eléctrico	Fecha Inicio
2024121777	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo batería UPS. Posible intermitencia de datos hacia el CEN.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00
2024125186	Subestación	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en el mantenimiento de Multiplexores	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Podría producirse intermitencia y desconexión en las comunicaciones y envío de datos al CEN mientras duran los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00
2024126165	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	16107	S/E ROSARIO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador Tapuane en S/E Rosario, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán regulados a través de la barra de transferencia, para ello se requiere el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores S2C2 Cto. Lezcano y S2C3 Cto. Tapuane, ambos de S/E Rosario, tanto para las maniobras de desconexión como para la normalización.	Riesgo bajo y controlado, se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador Tapuane en S/E Rosario, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán regulados a través de la barra de transferencia, para ello se requiere el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores S2C2 Cto. Lezcano y S2C3 Cto. Tapuane, ambos de S/E Rosario, tanto para las maniobras de desconexión como para la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126178	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22804	S/E NUEVA ZALDIVAR_BAL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros (Zaldivar Transmisión S.A.) S201 Z708: Modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al paflo 12 ubicada en la SE Zaldivar propiedad de Compañía Minera Zaldivar SPA, proyecto NUP1146, SE Parinas Decreto ID_19_D4_ON_01, según EAP 06/2023 (Documento 3064508-1-FEN-19-EL-ESTU-1005)	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones Requeridas: SE Nueva Zaldivar interruptor S201S. Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126202	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E FRUTILLAR	24232	PA S/E FRUTILLAR B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5282 S/E Frutillar: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2 de forma alternada, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inyección secundaria.- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar señales faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se intervendrán las protecciones del 82, S1 y S2 de forma alternada.	12957, control interno S7S. La intervención las protecciones S1 y S2 se realizará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126205	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E FRUTILLAR	24233	PA S/E FRUTILLAR B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5283 S/E Frutillar: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2 de forma alternada, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inyección secundaria.- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar señales faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se intervendrán las protecciones del 83, S1 y S2 de forma alternada.	12955, control interno S7S. La intervención las protecciones S1 y S2 se realizará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126207	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E FRUTILLAR	24234	PA S/E FRUTILLAR B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5284 S/E Frutillar: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2 de forma alternada, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inyección secundaria.- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar señales faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se intervendrán las protecciones del 84, S1 y S2 de forma alternada.	12960, control interno S7S. La intervención las protecciones S1 y S2 se realizará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126209	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E FRUTILLAR	24231	PA S/E FRUTILLAR B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5281 S/E Frutillar: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2 de forma alternada, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inyección secundaria.- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar señales faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se intervendrán las protecciones del 81, S1 y S2 de forma alternada.	12951, control interno S7S. La intervención las protecciones S1 y S2 se realizará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126213	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E FRUTILLAR	24231 24232 24233 24234 24235	PA S/E FRUTILLAR B1 PA S/E FRUTILLAR B2 PA S/E FRUTILLAR B3 PA S/E FRUTILLAR B4 PA S/E FRUTILLAR B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frutillar: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé protección 87B Barra Principal 686V, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inyección secundaria.- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar señales faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizarán bloqueos de Tráps.	12961, control interno S7S.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126263	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602 23603 23605	PA S/E PUNTA SIERRA JA PA S/E PUNTA SIERRA JB PA S/E PUNTA SIERRA JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Validación de señales S7R en diagonal K4 de la SE Punta Sierra	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y supervisados por Pacific Hydro	Validación de señales en diagonal 2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126268	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30385	S/E CONDORES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptor S322 de SE Parinacota por temas de lavado de aislación Paflo 220 KV JA, JB, Barra de Transferencia, Marca de Barra y Línea en S/E Parinacota	Bajo riesgo controlado sin afectación a instalaciones ni personas. Se deshabilita las reconexiones de los interruptores.	Se solicita deshabilitar la reconexión del S322 en SE Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126297	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID_19_D4_ON_01, Línea 25000 KV Parinas Montemina y Seccionamiento 24220KV Andes Zaldivar. S/E MONTE MINA, Cuarta S650. Puesta en servicio equipos Multiplexores FOM 615 con designación MUX 50y MUX40. 1.- Habilitación y pruebas de servicios en dirección a S/E Parinas. 2.- Revisión y habilitación de servicios canales B71, (C3B-J4) sistema 2 entre Andes y Montemina. 3.- Revisión y habilitación de servicios canales B71, (C3B-J4) sistema 2 entre Zaldivar y Montemina.	Riesgo bajo según lo informado por Transelco.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126321	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2608 2607 2609	S/E NOGALES D2 S/E NOGALES J1 S/E NOGALES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paflos JL, JL2, J3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipos S4200 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la red de SCAM.	Medio	Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paflos JL, JL2, J3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipos S4200 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la red de SCAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA o SSA CA y CC de 220 KV J1, J2 y J3. Ventanetas J2 y J3. Central Chagonal o paflo de 220 KV J3. Ventanetas J2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paflo y señal/módem en posición local de los paflos JL, JL2 y J3.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125728	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2349	MD S/E ANCOA C14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSYS.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Verificación a medidor de energía C14 117212624, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSYS.- Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/115, 260 Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126361	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 1 del paflo J1 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J1 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el disconector B910.3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126362	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 1 del paflo J2 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J2 de S/E Centella. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126363	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J4 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J4 de S/E Centella. Se mantendrá en todo momento el B910.3 abierto y bloqueado. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126366	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J5 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J5 de S/E Centella. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126370	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 1 del paflo J6 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J6 de S/E Centella. Se mantendrá en todo momento el B910.3 abierto y bloqueado. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126497	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LLAPEL	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en cuenta de comando en servicio por proyecto de ampliación en S/E LLAPEL, NUP 1157 Cuzquiemo	Trabajo de riesgo controlado	Se requiere la conexión preliminar a los Servicios Auxiliares existentes, específicamente en TOCA en Panel N°7 de la casa de comando de S/E Ilaapel, para energizar y realizar pruebas de señales (L, 2, 3 y S7R) en los armarios y celda MT del Nuevo Transformador Ilaapel. (Protecciones, equipos de poder, comunicaciones, nueva sala de control, etc.)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126635	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [B_N_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 1 del paflo J3 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paflo J3 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el disconector B910.3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126444	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS KB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN S200 1983 Se solicita precavación operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L1.- Estructuras 682 y 627.	Instalaciones en Riesgo: 1200KV Parinas.- Cumbe C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2N8 con bloqueo a no reconectar. Bloqueo del jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126410	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual equipos de telecom, supervisión remota de Alarmas hacia CC control, además de pruebas de funcionamiento de tráfico y Redundancia de enlaces hacia Centro de control	Nivel Riesgo Bajo se toman todas las medidas de seguridad de	El enlace de comunicaciones S/E-CC estará garantizado por enlaces de respaldo durante las pruebas, adicionalmente personal estará monitoreando la S/E presencialmente los equipos en sitio, pueden existir intermitencias sobre enlaces por pruebas de tráfico sobre equipos Firewall y equipos de Transporte	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126186	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE por interacción de postes y construcción de intersección con brigada de LLEE.	Bajo	Actividad: A solicitud de CCE según SODI 5640 por interacción de postes y construcción de intersección con brigada de LLEE. Restricciones: Paño Línea L022, VLL Vallénar Sur (no reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L022, VLL Vallénar Sur. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126323	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños IL1, IL2, IL3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sp4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM.	Medio	Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paños IL1, IL2, IL3 y en SSA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo Sp4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización: hasta a continuación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA o SSA CA o CC o paño de 220 kV 1 Ventanas 1 o paño de 220 kV 12 - afectado Central Diagonal o paño de 220 kV 13 Ventanas 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de paño y sw local/remoto en posición local de los paños IL1, IL2 y IL3.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126250	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22703	S/E LAGUNAS JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: actividad de habilitación y pruebas de la función 90V en controlador de paño REC370 paño Transformador	Bajo	Actividades: SE Lagunas: actividad de habilitación y pruebas de la función 90V en controlador de paño REC370 paño Transformador. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Paño Transformación IT2: Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, REC370 Paño Transformador Zona de trabajo delimitada efectuar por jefe de faena en apoyo con personal de Transmie.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126176	Subestación	Aprobado	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Alambrado de control asociado a proyecto de ampliación NUP 1540 en S/E Ovalle.	Trabajos de riesgo controlado	Trabajos consisten, tendido de cables de patio a caseta, montaje de regletas, equipos, perforación de paneles y alambrado de control en interior de caseta.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126185	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE por interacción de postes y construcción de intersección con brigada de LLEE.	Bajo	Actividad: A solicitud de CCE según SODI 5641 por interacción de postes y construcción de intersección con brigada de LLEE. Restricciones: Subestación Vallénar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L022, VLL Vallénar Murta. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122470	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	4843 4844 4847	MO S/E MARIA ELENA 12/J7 MO S/E MARIA ELENA J7/J6 MO S/E MARIA ELENA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría y Calibración Medidores de Transferencias económicas S260RENE MW LAGUNAS 011, S2102MW LAGUNAS 011 y S2171 (MW LAGUNAS 011) S/E MARIA ELENA. Se realizarán las auditorías de los esquema de medidas y calibración de los medidores.	Riesgo controlado, existirá pérdida de comunicación con los medidores aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que repasará la data mientras se realiza la auditoría. Se interviene un medidor por vez.	Auditorías periódica de acuerdo a anexo Técnico de Transferencias económicas. PT L2048 registro interno SATI.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126788	Subestación	Aprobado	CELULOSA ARAUCA Y CONSTITUCIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	28883 28885	S/E LAGUNILLAS J8 (EN_REVISION) S/E LAGUNILLAS J11 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión: S/E Lagunillas; Retiro de mdo de pájaro en R05-2, R06-1 y R06-2. Retiro de mudo en base de interruptor S215 y S216.	Bajo	Trabajos asociados a Transmie (con solicitud 2024124798).	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124365	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22140	PAN DE AZÚCAR ATR3 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATR9 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: 1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del paño F3 (TPVTS, F1, F2 y F3).	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: 1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del paño F3 (TPVTS, F1, F2 y F3). 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TPVTS, verificando topografía. 3) Retiro y cambio de conductor primario y premas. 4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA. 5) Instalación de nuevo conduct flexible, acople y adaptaciones por cancelación de cables secundarios. 6) Puesta en Servicio TPVTS. ***Nota 1: Uso de cambio plomo, cruz controlada de cable que será reforzada con pasante metálica y maldara. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S23R con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S237 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125807	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Mantenimiento preventivo a Equipo de sistemas contra incendios N°1, N°2, N°3, N°4 y N°5.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Mantenimiento preventivo a Equipo de sistemas contra incendios N°1, N°2, N°3, N°4 y N°5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Interruptor termomagnético sistemas contra incendios. En posición OFF A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125806	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto patache: Mantenimiento preventivo grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Puerto patache: Mantenimiento preventivo grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Puerto Patache o SS.GG. SE Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Puerto Patache, Interruptor grupo de emergencia Posición OFF A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125803	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Mantenimiento preventivo-reducido grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Mantenimiento preventivo-reducido grupo de emergencia. Nota: Se realizarán pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Interruptor grupo de emergencia Posición OFF A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Subestación: 182

Número	Tipos	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
2024125804	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Mantenimiento preventivo reducido grupo de emergencia. Nota: Se realizaran pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Mantenimiento preventivo reducido grupo de emergencia. Nota: Se realizaran pruebas efectivas de funcionamiento del grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. SE Matilla o SS.GG. Matilla Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Matilla, Interruptor grupo de emergencia Posición OFF A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024119817	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Externo	Programada	2437	S/E LUQUAU [EN_REVISION]	34033 34034	S/E LUQUAU J6 [En_Revision] S/E LUQUAU J5 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de conductor estructura "N°106 y N°107 LT 220 KV Luquau-Coloas, bajo la SODIM M. BB.	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimientos y matriz operacional	Condiciones operacionales: S/E Luquau: Alertas S236, S235, S235-2, B985-1, Alerta y Bloqueado B985-3, Correla 1, Bloqueado B985-3T	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124362	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR ATRES 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATRO 220/115/13.8KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Paflo JTS-9 - - - 1) Cambio de termomagnéticos, bornes y cables internos en la caja de agrupamiento TPP paflo JTS-9.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, Paflo JTS-9 - - - 1) Cambio de termomagnéticos, bornes y cables internos en la caja de agrupamiento TPP paflo JTS-9. Configuración sincronizadora Micom P143 para compensar la nueva radión de transformación (RHT) de los TPP del paflo JTS-9 con la RHT del TP de barra. - - - 2) Prueba experimenta que consiste en energizar el paflo JTS-9 con los nuevos TPP y hacer análisis final de protección sistema 1 y 2, sincronizador automático y medidor de energía. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: T1- Trifásico 09, 220/120KV P. Azúcar y T1- Trifásico 03, 220/120KV P. Azúcar y Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Paflo AT 220KV: Caja de agrupamiento TPP paflo JTS-9. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, 550G 220KV: Bauditor N° 1 y 9 CBP paflo JTS-9 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, 550G 220KV: Bauditor N° 15 Sincronizador paflo JTS. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125688	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	31016 31017	S/E LABERINTO 0991 S/E LABERINTO 0992	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectador [B9891-2], [B9892-2], Interruptor [S2891] e Interruptor [S2892]	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectador [B9891-2], [B9892-2], Interruptor [S2891] e Interruptor [S2892]. Se condra precaución para el circuito N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125749	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23332 23333	S/E KIMAL J17 S/E KIMAL J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paflos S2117 y S2118 de SE Kimal de Línea 220 KV Kimal-Laberinto Cto1 a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectadores [B9891-2], [B9892-2], Interruptor [S2891] e Interruptor [S2892] en S/E Laberinto.	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SDOI N° 10163475-2 de Chilquinta, registro interno STT. SD reconocido 2024125688	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122263	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud TRANSELEC: Reemplazo de circuitos con líneas energizadas, método a distancia según listado. E-393-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-311-E-312-E-318-E-319-E-320.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones relativas: SE La Cebada: Señalizar y no reconectar interruptores S212 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124335	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Saei 13059 se solicita: Bloques a la reconexión (renovación) interruptores S242 y S245 de S/E Punta de Cortés, bloques a la reconexión renovado interruptor S247 de S/E Paflo y Bloque a la reconexión renovado interruptores S241 y S242 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124787	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	562 578 579	S/E CACHAPOAL CE-2 S/E CACHAPOAL BT2 S/E CACHAPOAL CE-1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de control en los paflos B9872-2, CE-1 y CE-2 de SE Cachapoal.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125775	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23326 23327	S/E KIMAL J11 S/E KIMAL J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución en paflos S2117 y S2118 de SE Kimal de Línea 220 KV Kimal-Laberinto Cto 2 a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectadores [B9891-2], [B9892-2], Interruptor [S2891] e Interruptor [S2892] en S/E Laberinto	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SDOI N° 10163475-2 de Chilquinta, registro interno STT. SD reconocido 2024125688 SD 2024125749	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125536	Subestación	Aprobado sin activación	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Instalación de antena Starlink para vía de comunicación SCADA de repuesto.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA. Las Violetas - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay - Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada en varios puntos - Instalaciones en Riesgo: Reducción El Membrillo - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125618	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedreros, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos J4, JCE, J7, J71, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124878	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUARTO SPA.	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedreros, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos J4, JCE, J7, J71, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores S24, S25.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124705	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAUQUITO C3 S/E CHUMAUQUITO C2 S/E CHUMAUQUITO CA S/E CHUMAUQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de los cimientos E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolar de 17.5 tn, pararrayos y obras electricas en paflo acoplador de MT que se alimentara desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenón del S2C1, S2C2, S2C3 y S2CA de SE Chumauquito. Se gestiona SDOI con Compañía General de Electricidad S.A (SDOI N° 267). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024123173	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedreros, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos J4, JCE, J7,	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Paflo 220KV, pedreros, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paflos J4, JCE, J7, J71, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Subestación Gaseflos, S212, S218, S235, S236 No reconectar Terceros, S/E San Simón: S214, S215 (SDOI BNE) No reconectar Subestación Frontera, S24, S25 No reconectar Terceros, S/E Tap Off Huia: Victoria S217 (SDOI a SGM N. Victoria y a la CC-BNE) No reconectar Terceros, S/E Collahuasi: S211, S212 (SDOI Collahuasi) No reconectar Terceros, S/E Nueva Posa Almonte: S218, S219 (SDOI TEN) No reconectar Terceros, S/E Tap Off Quilaque: S215 (SDOI ENOR) No reconectar Subestación Lagunas, S218, S24, S2CX (SDOI Collahuasi) No reconectar Subestación Lagunas, S212, S218, S219 (SDOI INTERCHILE) No reconectar Subestación Lagunas, S213 (SDOI CSE) No reconectar Subestación Lagunas, S213 (SDOI a SGM N. Victoria y a la CC-BNE) No reconectar Subestación Lagunas, S211 (SDOI Granja Solar) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	web	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
2024124363	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3).	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3). 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP#73, verificación topográfica. 3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa. .4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA. 5) Instalación de nuevo conduit flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios. 6) Puesta en Servicio TP#73. ***Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024124364	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	358	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8 KV 150MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3).	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3). 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP#73, verificación topográfica. 3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa. .4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA. 5) Instalación de nuevo conduit flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios. 6) Puesta en Servicio TP#73. ***Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024127599	Subestacion	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR ATB3 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATB3 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Palo #73-9: Cambio de termomagnéticos, borne y cables internos en la caja de agrupamiento TTPP palo #73-9.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, Palo #73-9 : - 1) Cambio de termomagnéticos, borne y cables internos en la caja de agrupamiento TTPP palo #73-9. Avería M2 N° 10112727 (OM 101124). Configuración uncinizada Mcom #143 para compensar la nueva razón de transformación (NRT) de los TTPP del palo #73-9 con la NRT del TP de barra. - - 2) Prueba experimenta que consiste en energizar el palo #73-9 con los nuevos TTPP y verificar la secuencia de fases de los voltajes trifásicos en protecciónes sistema 1 y 2, sincronizador automático consenso de medida y medidor de energía de forma online a través de software. En los equipos que no se cuente con software, o que el software no cuente con herramientas para verificar la secuencia de fases de los voltajes, se procederá a verificar la secuencia de fases con un secuenciómetro. Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 09, 220/110KV P. Azúcar o Tr. Trifásico 03, 220/110KV P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de barra: Subestación P. Azúcar, Palo# 47 220KV: Caja de agrupamiento TTPP palo #73-9, Señalizada zona de trabajo solo elementos a Actividad.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024127601	Subestacion	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR ATB3 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR ATB3 220/115/13.2KV 90MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB normal, exhaustivo; mco o reemplazo de TT/MM des energizado (Transformador) en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3) se requiere. 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP#73, verificación topográfica. 3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa. .4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA. 5) Instalación de nuevo conduit flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios. 6) Puesta en Servicio TP#73. ***Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024127602	Subestacion	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	358	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8 KV 150MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB normal, exhaustivo; mco o reemplazo de TT/MM des energizado (Transformador) en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: .1) Reemplazo de Transformadores de Potencial del palo #73 (TP#73, F1, F2 y F3) se requiere. 2) Adaptación de bases soporte y montaje de nuevos TP#73, verificación topográfica. 3) Retiro y cambio de conductor primario y prensa. .4) Set de pruebas eléctricas, incluye hipot en CA. 5) Instalación de nuevo conduit flexible, acople y adaptaciones por canalización de cables secundarios. 6) Puesta en Servicio TP#73. ***Nota 1: Uso de cambio pluma, cruzo canalita de cable que será reforzada con pasante metálica y madera. ***Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	

Total registros Subestacion: 182

20241216643	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	722	S/S SANTA ELENA	946	T20 S/S SANTA ELENA ATS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°5 por trabajos de mantenimiento preventivo al T1 N°5 y a los interruptores de poder 120 y 121 de asociados.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno	10-12-24 00:00
2024121342	Subestación	Ejecución Extraña	HIDROELECTRICA S.A.	258	Desconexión	Origen Interno	Programada	1659	S/S CENTRAL HUASCO	15229 15232	S/S CENTRAL HUASCO HT S/S CENTRAL HUASCO BARRA B. 6KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es bajo	Trabajo sin riesgo para el sistema	La plataforma de Mantenimiento preventivo del transformador de poder.	No tiene consumo afectado	ninguno	10-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42
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: 338
Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M 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
2024118985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de campos del sol fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de SE campos del sol	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	DN (Desconectada Normal)		10-12-24 20:00
2024124712	Central Generadora	Rechazado	TECHNIRD S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	8	TER CONCON		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	2	Se realizarán pruebas con carga en PMG Concon.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizará pruebas con carga en PMG Concon.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 17:00
2024126364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	124	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF en mínimo técnico, por lo que se simularán escalones de frecuencia (V: 200 [mHz]) en torno a los 124 MW, esto para evaluar y ajustar requesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitada, cabe mencionar que se tomará un tiempo de 2 minutos como máximo donde se desconectará el CPF para poder realizar ajustes en Mágica.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá carga en torno a los 124 MW dependiendo del escalón de frecuencia que se le simula (v: 200 mHz)	Prueba necesaria para ajustar requesta del CPF en mínimo técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-24 13:00	
2024124628	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	155	Pruebas potencia maxima en unidades 1 y 2 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DSI)		10-12-24 12:00
2024127791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forasoo	159	HP LOS QUILLOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere retirar un alerón suelto del techo de sala de Máquinas de Central Los Quillos que está muy cerca de la línea de 66 Kv Los Quillos-Aconcagua, este alerón podría caerse y provocar una falla en la línea. Para esto se solicitó a CLEO la desconexión de la línea 66 Kv Los Quillos-Aconcagua	Bajo	Se requiere retirar un alerón suelto del techo de sala de Máquinas de Central Los Quillos que está muy cerca de la línea de 66 Kv Los Quillos-Aconcagua, este alerón podría caerse y provocar una falla en la línea. Para esto se solicitó a CLEO la desconexión de la línea 66 Kv Los Quillos-Aconcagua	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 10:33	
2024125672	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la BESS PFV El Manzano (87 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Estapas_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DEB2026-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (87 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Estapas_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DEB2026-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (87 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Estapas_SSCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta DEB2026-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-24 09:00	
2024126259	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de sistemas HVAC Grupos 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9 de los contenedores del BESS PV S. Se realizará la intervención de un grupo por día normalizándolo al finalizar el trabajo.	Riesgo bajo ya que el trabajo se realizará con los grupos y sistemas auxiliares desenergizados.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 09:00	
2024126264	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ADLA EOLICA NEGRETTE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Hardware equipo que reporta señales SSTR RTAC del Parque Cuel, configuración y validación de señales.	No hay riesgo ya que solo se realizará reemplazo de equipo de comunicaciones RTAC que reporta señales SSTR del parque al CEN	Se reemplazará equipo por obsolescencia tecnológica el cual ha presentado fallas de reportes de señales SSTR. Las señales SSTR se mantendrán fuera de servicio mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 09:00	
2024126412	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PFV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	116	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en SVE Don Antonio. Trabajos asociados a I. 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en SVE Don Antonio. Trabajos asociados a I. 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 09:00	
2024126036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación del servicio de Central de Tensión, Control Primario de Frecuencia y Control Tercario de Frecuencia (reserva en G) de ASIA-BESS.	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Variación de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PPCA a disposición del jefe de Fama	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DSI)		10-12-24 09:00	
2024125080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ADLA EOLICA NEGRETTE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere aplicar desenergización en transformadores de pedrestas y accesos a turbinas por lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 según SD 2024125039 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto 5262, Cerrado BBE1-T, Abierto 5262, Cerrado BBE2-T. PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	Se requiere aplicar desenergización en transformadores de pedrestas y accesos a turbinas por lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 según SD 2024125039 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto 5262, Cerrado BBE1-T, Abierto 5262, Cerrado BBE2-T. PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-12-24 08:00	
2024126050	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	336	proyecto Parque Edico KALLPA NUP 2755: Pruebas parámetros de generación y SSCC, Potencia mínima, pérdida y eficiencia, validación modelo dinámico, control de tensión, control primario de frecuencia y control terciario de frecuencia.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Se requiere Parque liberado (sin participación en proratas) para realizar variación escalones de potencia activa y reactiva los cuales están detallados en programa de pruebas con perfil de carga necesarios para realizar pruebas. Estos son ajustados en este documento y si se requiere serán enviados al CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		10-12-24 08:00	
2024125125	Central Generadora	Rechazado	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	HP CORRALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por trabajos en SSEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SSEE Corrales	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-12-24 08:00	
2024125140	Central Generadora	Rechazado	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2051	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	HP PIEDRAS NEGRAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que es una desconexión a razón del mantenimiento de la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-12-24 08:00	
2024125136	Central Generadora	Rechazado	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854	HP PUNTA DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a razón de trabajos en la SSEE Corrales	Riesgo bajo, dado que la unidad estará fuera de servicio a razón de trabajos de mantenimiento en la SSEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-12-24 08:00	
2024124388	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-24 07:00	
2024126652	Central Generadora	Rechazado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (genera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (genera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		10-12-24 07:00	
2024124959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38,4	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamavida a 48 MW, deteniendo aerogeneradores del 01 al 06.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 02:55	
2024127727	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Curso Forasoo	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de transmisión. Revisión e inspección de paño #1618 en SE TOCOPILLA 220KV (GIS) por ruidos extraños.	Riesgo de falla en instalaciones de transmisión. SE TOCOPILLA 220KV.	Central generadora no presenta problemas y su desconexión forzada es a raíz de ruidos extraños en SE TOCOPILLA 220KV (Paño #1618).	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		10-12-24 02:50	
2024124958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamavida a 48 MW, deteniendo aerogeneradores del 06 al 10.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 00:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 328

Total registros Línea: 126

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
2024127813	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	70	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV	137	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de coboln, se requiere desconexión de curso forzoso de la LT 66 KV Aconagua - los Quiles, con motivos de posible caída de alorn de techo de sala de máquinas cercano a línea AT.	Riesgos declarados por Coboln.	Previo a la desconexión, la línea se encontraba energizada en vacío desde S/E los Quiles, por condición sismática.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:31	
2024118457	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1391	LLOLLEHUVE - PICHIRIPULLI 66KV	3197	LLOLLEHUVE - PICHIRIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión Línea 66 KV Llollehuve - Pichiripulli por faenas asociadas a Proyecto MMR Reemplazo de desconector AT 20812 de Subestación Pichiripulli, NUP 4368. Faenas correspondiente a reemplazo desconector 098L2, regulación y ajuste de nuevo desconector, pruebas eléctricas y medicadas.	Riesgo controlado, transformador T1 66/13.2 KV de SE Pichiripulli se encuentra energizado en vacío sin carga y Transformador T2 66/73 KV queda energizado desde línea 66 KV Llollehuve Los Lagos por medio del cierre del 090L1 (N/N) de SE Pichiripulli.	Faenas Asociado a SD 202418454 y 202418455. (PT 11300 y 11502 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 09:00		
2024124696	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 500 KV Alto jahuel - Ancoia C3 por trabajos de Corte de árboles bajo conductor Vano 37-38 de LT 500 KV Alto jahuel - Ancoia C3	Riesgo de Operación de LT 500 KV Alto jahuel - Ancoia C3 por Cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 09:00		
2024124656	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUNTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	3015	PUNTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática de LT 220 KV Colbun - Puente Negro - C2 por trabajos de Tala de árboles bajo conductor en el tramo 181-184 de LT 220 KV Colbun - Puente Negro C2	Riesgo de desconexión de LT 220 KV Colbun - Puente Negro C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 09:00		
2024126640	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	453	CERRO NAVIA (STM) - RENCA 110KV C2	877 965 963 876	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Elaboración de Mufas de telecomunicaciones en estructuras 721 - 723 de LT Cerro Navia - Renca	Riesgo controlado. Trabajos en cercanía.	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 09:00		
2024126199	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA - TAP CAPRICORNIO 220KV C1 TAP CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en SE Mantos Blancos	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimiento y matriz operacional.	Trabajos asociados de EnerChile bajo S00N-6467 y SI: 125018. Condiciones operacionales: S/E Chacaya: No Reconectar S232 S/E Tap Off Capricornio: No Reconectar S271 S/E Mantos Blancos: No Reconectar S262L.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:30		
2024125000	Línea	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV	1176	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN TAP OFF NACIMIENTO - SANTA FE, ESTRUCTURAS E401, E404 A 407 y TAP OFF NACIMIENTO Y DESDE EST.18 A EST.104	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. S2105, S/E Charrúa, S21L1 S/E Laja, S21T Central Santa Fe Energía, S2L2 S/E Santa Fe y S2L3 S/E PVV.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:30		
2024125299	Línea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	1851	Intervención	Origen Externo	Programada	1726	PARNACOTA - WILKA 220KV	4119	PARNACOTA - WILKA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por solicitud de Redener, S/E Parnacota: No reconectar S233. Maten: Lavado de aislación de equipos en patio 12 de SE Parnacota	Bajo riesgo, se tomará todas las medidas de seguridad acorde a la actividad a realizar.	Lavado de aislación de equipos energizados en patio 12 de SE Parnacota	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:30		
2024127740	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1109	OYINGIGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	OYINGIGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	lavado de aislación, tramo 84 al 104.	Riesgo alto, por alta contaminación, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Coloso: No reconectar S232 SE Oyhigins: No reconectar S234	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:29		
2024127739	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1909	LOCAU - COLOSO 220KV [En Revision]	4805	EST 55 - COLOSO 220V C1 [En Revision]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	lavado de aislación en tramo 84 a 105.	riesgo alto por alta contaminación, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Coloso: No reconectar S231. S/E Lagun: No reconectar S235 y S236.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:23		
2024123684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Actividades: Trabajo previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B. Restricciones: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: Trabajo previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B. Restricciones: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885. Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:00		
2024111092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Actividades: Trabajo previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B. Restricciones: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: Trabajo previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructuras 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.0.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (línea sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B. Restricciones: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV María Elena-Frontera, C1 o 1.220KV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo Jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: Actividades: SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885. Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:00		
2024111729	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 limitaciones	SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Ríos C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885. Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:00		
2024123701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:00		
2024123700	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	10-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	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
2024115403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Plazo Entrega Informe: 20-12-2024, OMI: 8259394 Restricciones: Lagunas, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros S211, S212 (500V SE Challacollo TECC) No reconectar Terceros, S211 (500V SE Tiquima TECC) No reconectar Instalaciones en Riesgo L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Lagunas, E120 - E236 Bloqueo jefe de Fauna Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024115405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Plazo Entrega Informe: 20-12-2024, OMI: 8259394 Restricciones: Lagunas, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros S211, S212 (500V SE Challacollo TECC) No reconectar Terceros, S211 (500V SE Tiquima TECC) No reconectar Instalaciones en Riesgo L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Lagunas, E120 - E236 Bloqueo jefe de Fauna Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024116165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S202, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024116173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, S214; S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S214, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024123683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODOO 500KV C1 EL RODOO - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118138	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENDER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENDER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENDER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento enfase FO S/E Norgender, S/E Crucero y S/E Barriles	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Posible intermitencia en datos al Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, refensas, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, refensas, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- 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 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118433	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118441	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación en estructuras. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118550	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118551	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024118720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42
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: 328
Total registros Línea: 126

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	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202418926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202418927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202419121	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	LOS VARONES - DUISQUEO 220 KV	4160	EST. 145N - DUISQUEO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones-Duisqueo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420194	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AGRÍCOLA DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3147 4969	EST. L18 - KIMAL 220 KV C2 EST. L18 - KIMAL 220KV C2 (EN REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 KV Maria Elena - Kimal Cb. N° 2 a solicitud de Transelac, por faenas de Lavado de aisladores en instalaciones energizadas.	Riesgo controlado por Transelac.	Registro interno SDOU 2243 de Transelac. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420284	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 (PACIMIENTO SANTA FE - PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 (PACIMIENTO SANTA FE - PACIFICO) - EST. 404-220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores S21.1 S/E Punta Santa Fe, S21.4 S/E Papales Rio Vergara y S21.2 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420305	Línea	Aprobado	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 S/E ENERGIA) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrua - Celulosa Santa Fe, tramo TO Maria Dolores - Nacimiento (Est. 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S2110 S/E Charrua, S21.1 S/E CMPC Laja, S217 S/E Santa Fe Energía, S21.2 S/E CMPC Santa Fe, S21.3 S/E Papales Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Celbún.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420713	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 Limitaciones	- 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 - Otras civiles para fundación foso separador agua - acarre, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202420959	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento enfase FO SE Cochran / SE Encuentro	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura.	Mientras duren los trabajos podría producirse intermitencia en las comunicaciones y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202421283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios vases. - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoza, C1. - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoza L. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024215417	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Laberinto: S21-051, Señalizar y No Reconectar. SE Mantos Blancos S21-021 y S21-041, Señalizar y No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202421593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C2 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matenchillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matenchillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202421594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matenchillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matenchillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202421595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	INCAHUASI - DOS AMIGOS ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matenchillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matenchillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202421596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCHILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCHILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matenchillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matenchillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	web	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 Efectivo	Fecha Inicio
2024121617	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. Aizúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Aizúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Aizúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Aizúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121618	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, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Aizúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Aizúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Aizúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Aizúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121742	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S21HE de S/E Copayapu y del S21H de S/E Galliguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024123696	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca mecanizada de cerros.	Bajo	Actividades: Roca mecanizada de cerros. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel I. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel I. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado, método a distancia Simple Circuito o Dobble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: E-303-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Tap-Off Talinay 5213, con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - D Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	
2024121923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado, método a distancia Simple Circuito o Dobble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: E-303-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Tap-Off Talinay 5213, con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - D Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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: 338

Total registros Línea: 126

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122187	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 [P1_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precavatorio por el desarrollo del proyecto NUP 1178 Aumento de Capacidad sobre la UTadillo Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los paños B1 de S/E Pelequén y Paño B2 de Tío Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en S/E Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52812 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122492	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precavatorio por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Mallao para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las proximidades del paño 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		10-12-24 08:00	
2024122588	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara 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 Cachapoal - Machali, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 de S/E Cachapoal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122603	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV	668 348	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara 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 Punta de Cortes - Cortes Cachapoal C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 y 5285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122624	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TTTa Cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	8435A - MELIPUICO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chirrupa en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122798	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 23AA 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 23AA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructura N°197B a 243A de Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. -Requiere de SE punta Sierra inhibir reconexión automática (7B) de 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transilac	Trabajos de lavado de aislación en Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavará entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavará entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122849	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 MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavará entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024122850	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 Limitaciones	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavará entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o L 220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124852	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo con desconexión en el tramo LT 66 KV San Carlos Cocharcas. Se debe mencionar que se realizó transferencia de consumo a SE Paraji.	Riesgo medio trabajo con desconexión.	Desconexión en LT 66 KV San Carlos Cocharcas por MPB.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024123067	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2087	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 220 KV	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Sefalar No Reconectar - SE Tap Off Enlace 52J1, / SE Antucoya 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Total registros Linea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RD(s)	Línea	ID(s)	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Cúleo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua 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		10-12-24 08:00	
202412461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Cúleo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua 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		10-12-24 08:00	
202412485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157 3465	EST.61A - EST. 144N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73 - 74 LAT 1x220kv SE El Rosal -SE Varones. - No reconectar interruptores asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73 - 74 LAT 1x220kv SE El Rosal -SE Varones. 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. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202412370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3463	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESCA 154KV C1 TAP VILLAGESCA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con Cúleo.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel 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		10-12-24 08:00	
202412371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESCA 154KV C1 TAP VILLAGESCA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNICHE 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con Cúleo.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel 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		10-12-24 08:00	
202412393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
202412394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1. 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124261	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2053	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUEI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUEI 66KV C1	Roca y poda de fronda selvabombas	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
2024124361	Línea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Potestec entre S/E San Andrés y Carrera Pinto C1.	Actividades: INSPECCION VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 479 a 581. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
202412446	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICOTAMP SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°748 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°748 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2HT1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ollaile - Rapel 110 KV	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124522	Línea	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	1964	Intervención	Origen Interno	Programada	813	CENTRAL LOS HERRIOS - TAP LOS HERRIOS 110KV C1 CANAL MELADO 110KV 1752	1593 1592	LOS HERRIOS - TAP LOS HERRIOS 110KV C1 TAP LOS HERRIOS II - CANAL MELADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en Varías Estructuras - Nivel de Riesgo: No significativo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 110KV Los Herrios - Canal Melado C1 Definir zona de trabajo. S/E Tap Off No Tólen: S2HT1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cúleo: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2HT1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124607	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUELO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - FAXISA 110KV C1	Roca y poda de fronda selvabombas	Sin Limitaciones	Roca, poda, talo menor y chequeo en fronda de selvabombas.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
2024124795	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORAS INS DE COLLAJASU	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAJASU 220KV	3974 3724 3725 3726 3727	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 286 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 286 220KV C1 EST. 286 - COLLAJASU 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, poleas, cables de los mercos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, mercos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempló los siguientes paños (A, B, C, D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YY, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00			
2024124964	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.413 (INACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.413 - CELULOSA SANTA FE-PACIFICO - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de mitigación contra aves (Pinelatas) en las estructuras de anclaje en 1720KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S212 S/E CMPC Pacifico, S213 y S212 S/E Planta Santa Fe, S213 y S214 S/E Papales No Vergara, S217 S/E Santa Fe Energía, S213 S/E Planta Laja, S210 S/E Charrin.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125026	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación líneas Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideren los medios pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y No Reconectar S211 y S221. S/E Crucero: Señalizar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S221, S217 y S223. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S221 y S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125180	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2053	Intervención	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales, esto por futura ampliación de dicha subestación (NUP 3870).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S282 de S/E Talcahuano y S284 de S/E Perales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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

Total registros General: 338
Total registros Línea: 126

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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125200	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGIFLOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGIFLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Tarapaca-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E7B, Cruce entre vanos E14-E35	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Tarapaca-Geogiflos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1.220 KV Tarapaca-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5205,5206 no reconectar Geogiflos: 5215, 5217, 5218 y 5219 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFLOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGIFLOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geogiflos-Lagunas C2. Chalcabon. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas 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 E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5205,5206 no reconectar Geogiflos: 5215, 5217, 5218 y 5219 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGIFLOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGIFLOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Geogiflos-Lagunas C1. Chalcabon. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas 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 E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5205,5206 no reconectar Geogiflos: 5215, 5217, 5218 y 5219 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125348	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1964	Intervención	Origen Interno	Programada	813	CENTRAL LOS HERRIOS - 1592 CANAL MELADO 110KV	1722	LOS HERRIOS - TAP LOS HERRIOS II 110KV C1 TAP LOS HERRIOS II - CANAL MELADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas	Actividad: Inspección Visual Posterior en línea completa - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00		
2024125480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividad: A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas 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 E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5205,5206 no reconectar Geogiflos: 5215, 5217, 5218 y 5219 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125481	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	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividad: A solicitud de Catahuasi, proyecto C2D> bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geogiflos-Lagunas 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 E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 (Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: 5205,5206 no reconectar Geogiflos: 5215, 5217, 5218 y 5219 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125552	Línea	Rechazado	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	500	Desconexión	Origen Externo	Programada	1108	NUÉVA ZALDIVAR - ZALDIVAR 220KV	2066	NUÉVA ZALDIVAR - ZALDIVAR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Modificación de ajustes protección sistema 1, y sistema 2 asociados al paño 12 ubicada en la SE Zaldívar propiedad de compañía Minera Zaldívar SPA, NUP 1146	Riesgo bajo, trabajos con desconexión de Línea	Actividad: Inspección de tramo, de acuerdo a "SE Parinas Decreto 10, 19, 04, 09, 21, según EPAP 08/2023 (Documento: SNA4008 + PNN-19-EL-ESTIO-1005), proyecto NUP 1146"	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125665	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TODOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°4 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CHILA 220KV C1 (7A)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Calcular el costado de los torres 2, 3 y 4, con maquinaria	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: Bloqueo reconexión automática 5266A y 5277A en SE Todopilla. Bloqueo reconexión automática de 5215, 5216, 5217, 5218 en SE Kimal	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125756	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5181 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (JIN, REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (JIN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (JIN, REVISION)	Obras Cables	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Taka y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00		
2024125784	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roco y poder franja subterráneo	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se resguarda distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5289HD de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125785	Línea	Rechazado	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	PRUEBAS DE CONTROL Y MEDIDAS DE AISLACION EN PAÑO DE LÍNEA LAGUNAS - COLLAHUASI CTO. 1. EXTREMO COLLAHUASI.	Pruebas de control y medidas de aislación en paño de línea Lagunas Collahuasi cto 1. Extremo Collahuasi.	En S/E LAGUNAS 220KV: Alberto 5203, Alberto y Bloqueado 8903-1, Alberto y Bloqueado 8903-2, Alberto y Bloqueado 8903-3 En S/E Collahuasi 220KV: Alberto 5203.1, Alberto y Bloqueado 8903.1, Alberto y Bloqueado 8903.1B2, Alberto y Bloqueado 8903.1-5	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	TURNO B,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 07:12 AL 13:12, 1.Traslado de nuevas cruces a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruces Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruces.	Bajo	Actividades: TURNO B,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 07:12 AL 13:12, 1.Traslado de nuevas cruces a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruces Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruces. 4. Instalación de Anclajes y Fervientes. 5. Traslado de Cruces antiguas a Instalación de Faena. Restricciones: Condores, 5216. No reconectar Puerto Patache, 5225, 5228. No reconectar Instalaciones en Riesgo 1220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Condores, E-169, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloqueo jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar cintas personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125871	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roco y poder franja subterráneo	Sin Limitación	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Además se contemplan tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125890	Línea	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1031	TAP DESALANT - DESALANT 110KV	1892 1893	TAP DESALANT - EST. N°B 110KV C1 EST. N°B - DESALANT 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación entre estructura 1 a la E de LT 110 KV Tap Off Desalant.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: No Reconectar S2 H1 SE Desalant	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125901	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roco y poder franja subterráneo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125914	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELIVIA - NUEVA ALDUA 66KV	540	SANTA ELIVIA - NUEVA ALDUA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	COORDINADO CON ARAUCO RESTRICCIÓN DE NO RECONEXIÓN DEL INTERRUPTOR 52815 DE LA LT 66 KV SANTA ELIVIA - NUEVA ALDUA, POR TRABAJOS DE PODA Y ROCE EN LA LÍNEA.	Riesgo medio por trabajo con precaución bajo LT por MPB.	MPB en LT	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125929	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATTE 66KV	613	COCHARCAS - HUATTE 66KV C1	Roco y poder franja subterráneo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de obra civiles y poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huatte.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huatte.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125983	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TODOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°4 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CHILA 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores posterior salida Gs 220 KV S/E Todopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Todopilla 5266A, 5277A, S/E Kimal 5217, 5218, 5219, 5214, Tap Off E-131. ENCARGADO MANEJO: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	
2024125989	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	RETIRO DE CONDUCTOR EN LT 2 TODOPILLA - SE A, POR CERCANÍA A CTO 38.	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE TAMAYA NO RECONECTAR 52H3 - SE A NO RECONECTAR 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24-08-00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 14:51:42

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

Total registros General: 328

Total registros Línea: 126

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
2024126031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatut: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños J17, J18, J19 y J20, aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatut, S2127, S2118, S2119, S2120 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S217, S218, S2105, S2111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatut: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños J17, J18, J19 y J20, aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatut, S2127, S2118, S2119, S2120 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S217, S218, S2105, S2111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatut-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126269	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 Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto CDO, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vano entre E2 Y E3 y C1 L 220 KV Lagunas - Chaltacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos (Sod 229)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lagunas-Puquios o Lagunas-Chaltacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
2024126372	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287 5198 5199 5200	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 142 110KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 142 - EST. 109 110KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 109 - ILLAPEL 110KV C1 (EN REVISIÓN)	Otros Cables	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la línea), para estructuras de embudo, asociadas a proyecto de cambio de trazo de línea, por proyecto de Minería Pucobón (NUP 51.76).	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1, en S/E Ovalle o S2H3 en S/E Illapel (Dependará de la topología solicitada por el CEN). El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024119915	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fensas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E Ovalle y precaución S2H2 en S/E Puntacru - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. (Bloqueo S2H3 S/E Illapel)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024119368	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSNORONA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP OFF CODELO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP OFF CODELO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores en la línea seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar para la LT 110 KV San Pedro Ventanas cho N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024121290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST. 92 154KV C2 EST. 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST. 92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Risco bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, 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 L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024121289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Risco bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, 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 L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre, línea 220 KV Los Notros - Antuco-Charria. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, línea 220 KV Los Notros - Antuco- Charria. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
2024118939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E205 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E205 (TAP CHOLGUAN) 220KV 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. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024118538	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV 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. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024115404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Chaltacollo, C1 / Chaltacollo-Trayima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E226, Total: 648 CAd, Fecha de ejecución: 01-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Chaltacollo, C1 / Chaltacollo-Trayima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(s) E120 - E226, Total: 648 CAd, Fecha de ejecución: 01-13-12-2024, Páso Entrega Informe: 20.12.2024, OMC E239384. Restricciones: Lagunas, S2122, S2113, S2104, S2115 No reconectar Terceros S211, S212 (DOD) SE Chaltacollo TECK) No reconectar Terceros, S211 (DOD SE Trayima TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chaltacollo-Trayima, C1 o L 220KV Lagunas-Chaltacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 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		10-12-24 08:00	
2024119490	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (CGE) - HUALLANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARONAL - HUALLANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas: instalación de gomas antiguas y Modificación de estructuras ins, extendiendo medida para mejorar altura del conductor. Todos los trabajos realizados con líneas energizadas.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de reconexión Int. S284 en SE Los Maquis y se envió Soli a Avario por el bloqueo de la reconexión Int. S282 en SE Llanén.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024125946	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCOLLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCOLLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCOLLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencollo CDO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S229 y S230 de S/E Matencollo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencollo CDO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S229 y S230 de S/E Matencollo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126227	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto CDO, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vano entre E2 Y E3 y C1 L 220 KV Lagunas - Chaltacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lagunas-Puquios o Lagunas-Chaltacollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00		
2024121553	Línea	Aprobado	MINERA ESCONDO	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Nuova Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nuova Zaldivar S2205L S/E Sulfuros S222.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 07:52	
2024125300	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDO	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - OYHIGGINS 220KV	1942 1944 1945	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - OYHIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - OYHIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - Oyhiggins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S218 y S216. S/E Oyhiggins S218 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 07:52	

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119367	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1909	LQCAU - COLOSO 220KV (En Revisión)	4805	EST 55 - COLOSO 220KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de conductor estructura 106 y 107 LT Liqueu Coloso con personal SDCI	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Liqueu: Abiertos 5236, 5235, 8915-1, 8915-2, 8916-1, 8916-2, Abierto y bloqueado: 8916-3, Cerrado y bloqueado: 8916-31, S/E Coloso: Abiertos 5235, 8915-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:30
2024122072	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRICAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00
2024122101	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRICAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00
2024125373	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUEUS 110 KV	188	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUEUS 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 Quelthueus - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelthueus con bloques LOTO.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 06:00
2024125923	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5216 y 5216 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 5215 y 5216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 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 : 10-12-2024 03:45

Finalizado

Número:

2024005418

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E BATUCO AT1
Nombre : T2D S/E BATUCO AT1
Fecha Perturbacion : 10-12-2024 00:30
Fecha Normaliza : 10-12-2024 03:38
Protección : Relé maestro de transformador, protección de sobrecorriente neutro
Interruptor : INT 110kV y 23kV
Consumo : 21 MW
Comentario : Se recupera servicio en maniobras <3 min

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática en simultáneo a alimentador Lo Pinto, posible falla externa en red MT.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Estructuras o postación
- Fenómeno Eléctrico:** Corriente de neutro temporizado
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Posible falla en red MT alimentador Lo Pinto
- Elemento:** Red externa MT
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:**
- Acciones Inmediatas:** Se recuperan consumos a través del T2, en 3 minutos
- Hechos Sucidos:** Operación automática en simultáneo de alimentador Lo Pinto y transformador 1. Se recuperan los consumos a través del transformador 2 quedando desconectado el alimentador operado por posible falla en red MT. Se hace una revisión del transformador operado y sus protecciones.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:**
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:**

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2024 00:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2024 03:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-12-2024 03:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005418.zip (/informe_fallas/download_file/6757d33cad651f2a2c306cd1/Informe definitivo 2024005418.zip)	17/12/2024 09:23:44

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 01:29

Finalizado

Número:

2024005416

Solicitante:

Javier Oyarzún Alvares

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BATUCO 23KV BA1
Nombre : BA S/E BATUCO 23KV BA1
Fecha Perturbacion : 10-12-2024 00:30
Fecha Normaliza : 10-12-2024 00:33
Protección : Maestro Transformador
Interruptor : INT 110kV y INT 23 kV Tr N°1
Consumo : 22,26 MW
Comentario : Sin comentario

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

En Investigación

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Por definir
- Elemento:** Pérdida de tensión en Barra N°1
- Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de tensión en Barra N°1
- Operación de los interruptores:** Pérdida de tensión en Barra N°1

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática de Tr N° 1 y simultáneamente del Alim Lo Pinto

-Acciones Inmediatas: Saesa energiza Barra por interconexión Barras 1-2

-Hechos Sucidos: Operación automática de Tr N° 1 y simultáneamente del Alim Lo Pinto

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Saesa energiza Barra por interconexión Barras 1-2

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentario

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 22.26 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 8718

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2024 00:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2024 00:33

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-12-2024 00:33

Archivos Subidos

Archivo

📄 Informe_Preliminar_de_Anormalidad_N_524__2024.pdf 1
(/informe_fallas/download_file/6757c196ad651f7c8d7a6f81/Informe_Preliminar_de_Anormalidad_N_524__2024.pdf) (

Archivo

 Informe definitivo 2024005416.pdf (/informe_fallas/download_file/6757c196ad651f7c8d7a6f81/Informe definitivo 2024005416.pdf)	1
--	---

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° 2024005418

Operación automática TR N°1, 110/23 kV S/E Batuco

10 de diciembre de 2024, a las 00:30 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 Batuco.



Plan
Mantenimiento 2024

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Batuco, es una subestación primaria de 110/23 kV, que se encuentra ubicada en Camino San José s/n 1,5KM Oriente, comuna de Colina. En esta instalación se encuentran 3 transformadores de poder, con una potencia instalada de 125 MVA aproximadamente, además de 14 alimentadores de media tensión entregando energía a 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 martes 10 de diciembre de 2024, a las 00:30 hrs. se produjo la operación automática del Transformador N°1 de la S/E Batuco. Esto debido a la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, está operó simultáneamente junto con la protección del alimentador Lo Pinto. Este último tuvo una falla en su red de media tensión.

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 Batuco

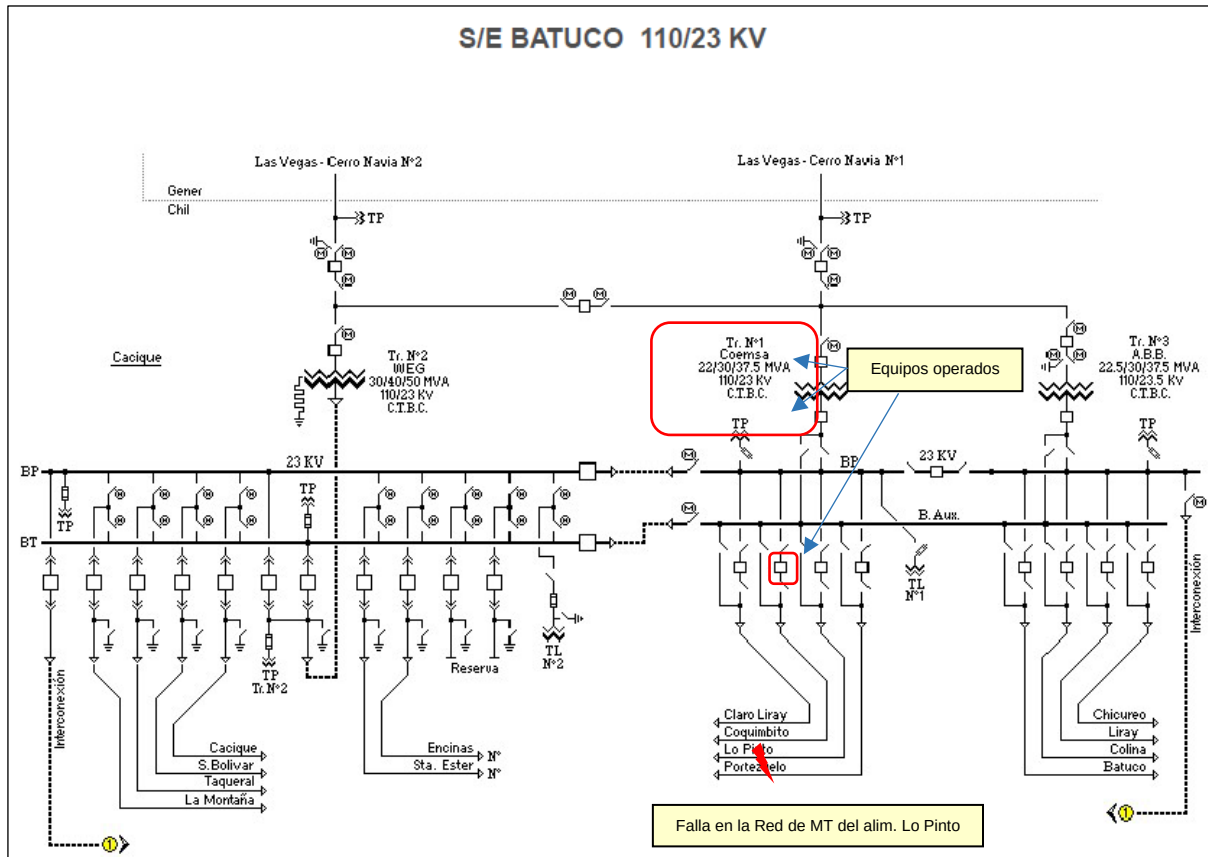


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

- 13301, Colina, Chacabuco, región Metropolitana de Santiago

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 Batuco	ST Zonal	T1	10-12-2024	00:30	10-12-2024	03:39

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Status
S/E Batuco	Barra 23kV n°1	10-12-2024	00:30:57	10-12-2024	00:33:09	Sin energía 2min12seg

Los consumos de la barra 1 de S/E Batuco (alimentadores Coquimbito, Portezuelo, Claro Liray y Lo Pinto) corresponden a la empresa Enel Distribución.

Cabe destacar que los clientes de la empresa Enel Distribución asociados a la barra 1 de S/E Batuco estuvieron sin energía por menos de 3 minutos, 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

- 10/12/2024 a las 00:30 horas: O.A. del alimentador Lo Pinto por falla en distribución (apertura 52E3).
- 10/12/2024 a las 00:30 horas: O.A. del T1 de S/E Batuco (apertura 52HT1 y 52ET1).

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

- 10/12/2024 a las 00:32 horas: apertura manual interruptores MT de los alimentadores de la barra 1 sin falla.
- 10/12/2024 a las 00:33 horas: cierre acoplador de barras 23kV 1-2 (52ER1-2), volviendo a energizar barra 23 kV.
- 10/12/2024 a las 00:33 horas: cierre manual interruptores MT de los alimentadores de la barra 1, recuperado el suministro a los clientes afectados por la OA del T1 antes de 3 minutos.
- 10/12/2024 a las 03:39 horas: cierre manual interruptores del T1 (52HT1 y 52ET1), energizando nuevamente el transformador y volviendo a la condición normal de la subestación.

7.3 Registros sistema Scada

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
10/12/2024 00:30:57d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Transformador ALARMA
10/12/2024 00:30:57d	BATUCO	TR1 S/C de Backup ALARMA
10/12/2024 00:30:57d	BATUCO	52HT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
10/12/2024 00:30:57d	BATUCO	52E3 LO PINTO S/C Fases ALARMA
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	TR1 S/C de Backup NORMAL
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	TTAA - Transfer.Automatica BLOQUEADO
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	52E3 LO PINTO Estado Interruptor ABIERTO
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	52E3 LO PINTO Bloqueo Reconexion Autom. ALARMA
10/12/2024 00:30:58d	BATUCO	52E3 LO PINTO S/C Fases NORMAL
10/12/2024 00:32:01d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Reconexion DESHABILITADA
10/12/2024 00:32:03d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Llave Estado Reconexion DESHABILITADA
10/12/2024 00:32:15d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Llave Estado Reconexion DESHABILITADA
10/12/2024 00:32:28d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Interruptor ABIERTO
10/12/2024 00:32:36d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Estado Interruptor TRANSITO
10/12/2024 00:32:43d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Estado Interruptor ABIERTO
10/12/2024 00:33:07d	BATUCO	BATUCO.E_B24.52ER1_2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 00:33:09d	BATUCO	52ER1-2 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOSTOMO
10/12/2024 00:33:29d	BATUCO	52E6 CLARO LIRAY Estado Interruptor CERRADO
10/12/2024 00:33:38d	BATUCO	52E1 COQUIMBITO Estado Interruptor CERRADO
10/12/2024 00:33:53d	BATUCO	52E2 PORTEZUELO Estado Interruptor CERRADO
10/12/2024 00:35:28d	BATUCO	52E22 BATUCO Estado Reconexion DESHABILITADA
10/12/2024 00:54:58d	BATUCO	BATUCO.H_T01.TTAA.TABD.DESBLOQ CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 00:55:08d	BATUCO	BATUCO.H_T01.TTAA.TABD.DESBLOQ TIMEOUT by PCRISSOSTOMO
10/12/2024 01:15:06d	BATUCO	BATUCO.E_B03.52E3.NRE.DESHABI CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 01:15:16d	BATUCO	BATUCO.E_B03.52E3.NRE.DESHABI TIMEOUT by PCRISSOSTOMO
10/12/2024 01:43:15d	BATUCO	52E3 LO PINTO Llave Estado Reconexion DESHABILITADA
10/12/2024 02:51:04d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
10/12/2024 02:51:05d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
10/12/2024 03:37:40d	BATUCO	TR1 Rele Maestro Transformador NORMAL
10/12/2024 03:38:51d	BATUCO	BATUCO.H_T01.52HT1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:38:52d	BATUCO	52HT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:39:02d	BATUCO	BATUCO.H_T01.T1.MAAU.MANUAL CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:39:03d	BATUCO	TR1 Estado Manual/Automatico MANUAL By PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:39:22d	BATUCO	BATUCO.E_T01.52ET1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:39:26d	BATUCO	52ET1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:40:03d	BATUCO	BATUCO.E_B24.52ER1_2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:40:05d	BATUCO	52ER1-2 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:40:18d	BATUCO	BATUCO.H_T01.T1.MAAU.AUTOMATI CTRL ISSUED BY PCRISSOSTOMO
10/12/2024 03:40:20d	BATUCO	TR1 Estado Manual/Automatico AUTOMATICO By PCRISSOSTOMO

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Transformador N°1:

Protección de sobrecorriente de neutro, unidad de tiempo.

Alimentador Lo Pinto:
Protección de sobrecorriente.**8.2 Registros de falla**

Las protecciones indicadas en el punto anterior no poseen la capacidad de generar registros de eventos. En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.
Se adjuntan los registros de la protección del interruptor MT del transformador N°1.



Comtrade.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

La protección de sobrecorriente del neutro del transformador N°1 operó en forma no deseada frente a una falla en la red de MT del alimentador Lo Pinto.

9 Análisis conjunto

El pasado martes 10 de diciembre de 2024, a las 00:30 hrs. se produjo la operación automática del transformador N°1 de la S/E Batuco. Esto debido a la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, está operó simultáneamente junto con la protección del alimentador Lo Pinto. Este último tuvo una falla en su red de media tensión.

Al analizar los registros y ajustes de las protecciones, se identificó que la protección de sobrecorriente de neutro del TR1 tenía implementado ajustes que no correspondían a los validados para ese paño. Esto ocasionó que esta protección operara simultáneamente con la protección del alimentador Lo Pinto, frente a una falla en la red de MT de este último. En el archivo “análisis.pdf”, se adjunta el análisis de del comportamiento de las protecciones involucradas.



análisis.pdf

10 Otros antecedentes**10.1 Reiteración de la falla**

No aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la OA del Transformador N°1, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT1.

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 de sobrecorriente de neutro del TR1, su relé maestro y la protección del alimentador Lo Pinto.

Se energizó el transformador N°1 y se realizaron pruebas con resultado satisfactorio.

Lamentablemente el miércoles 11 de diciembre a las 04:38 hrs se produjo nuevamente la operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, frente a una falla en el interruptor del alimentador Portezuelo (más detalles en el informe definitivo 2024005435). En ese momento y para evitar una nueva operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, se procedió a normalizar sus ajustes. Adjuntamos el ECAP con los ajustes de la posición N°1.



Ecap.pdf

En el punto 11 se adjunta registro fotográfico.

10.3 Acciones correctivas LP

No Hay

10.4 Código de falla

Código de Falla	1018	Interrupción forzada por operación de protecciones.
Fenómeno Físico	OPE22	Error en programación de elementos de protección o control
Elemento ID	TR1	Transformadores de poder
Fenómeno eléctrico ID	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual
Modo ID	14	Varios (opera en forma indeseada)

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 Batuco.


Cuadro resumen de
trabajos asociados


Informes de mantenimientos.zip

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como **interna, sin interrupción (inferior a 3 min).**

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas a la posición N°1 de la S/E Batuco: en el punto 10.5 adjuntamos los informes de mantenimiento de los últimos 24 meses.
2. Informe de por qué no fue detectado en las mantenciones o pruebas realizadas: de acuerdo con la investigación realizada, se identificó que durante el último mantenimiento realizado (enero 2021), por error se modificaron los ajustes de la protección de sobrecorriente de neutro.

3. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado): en el punto 9, adjuntamos el análisis del comportamiento de las protecciones.

- 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 rural

11 Anexo fotográfico



Protección de SC de neutro el TR1 operada



Relé maestro del TR1 operado



Protección alim. Lo Pinto Operada



Ajustes modificados (correctos)

ANÁLISIS DE OPERACIÓN
TRANSFORMADOR N°1
S/E Batuco
10 de diciembre 2024

OBJETIVOS

Analizar la operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1 de la S/E Batuco, ocurrida el pasado martes 10 de octubre de 2024.

INTRODUCCIÓN

El pasado martes 10 de diciembre de 2024, a las 00:30 hrs. se produjo la operación automática del Transformador N°1 (TR1) de la S/E Batuco. Esto debido a la actuación de su protección de sobrecorriente de neutro, está operó simultáneamente junto con la protección del alimentador Lo Pinto. Este último tuvo una falla en su red de media tensión.

Al analizar los registros y ajustes de las protecciones, se identificó que la protección de sobrecorriente de neutro del TR1 tenía implementado ajustes que no correspondían a los que debería haber tenido. Esto ocasionó que esta protección operara simultáneamente con la protección del alimentador Lo Pinto, frente a una falla en la red de MT de este último.

CONDICIONES OPERACIONALES PREVIAS A LA OPERACIÓN

La subestación Batuco, se encontraba con condiciones normales de operación:

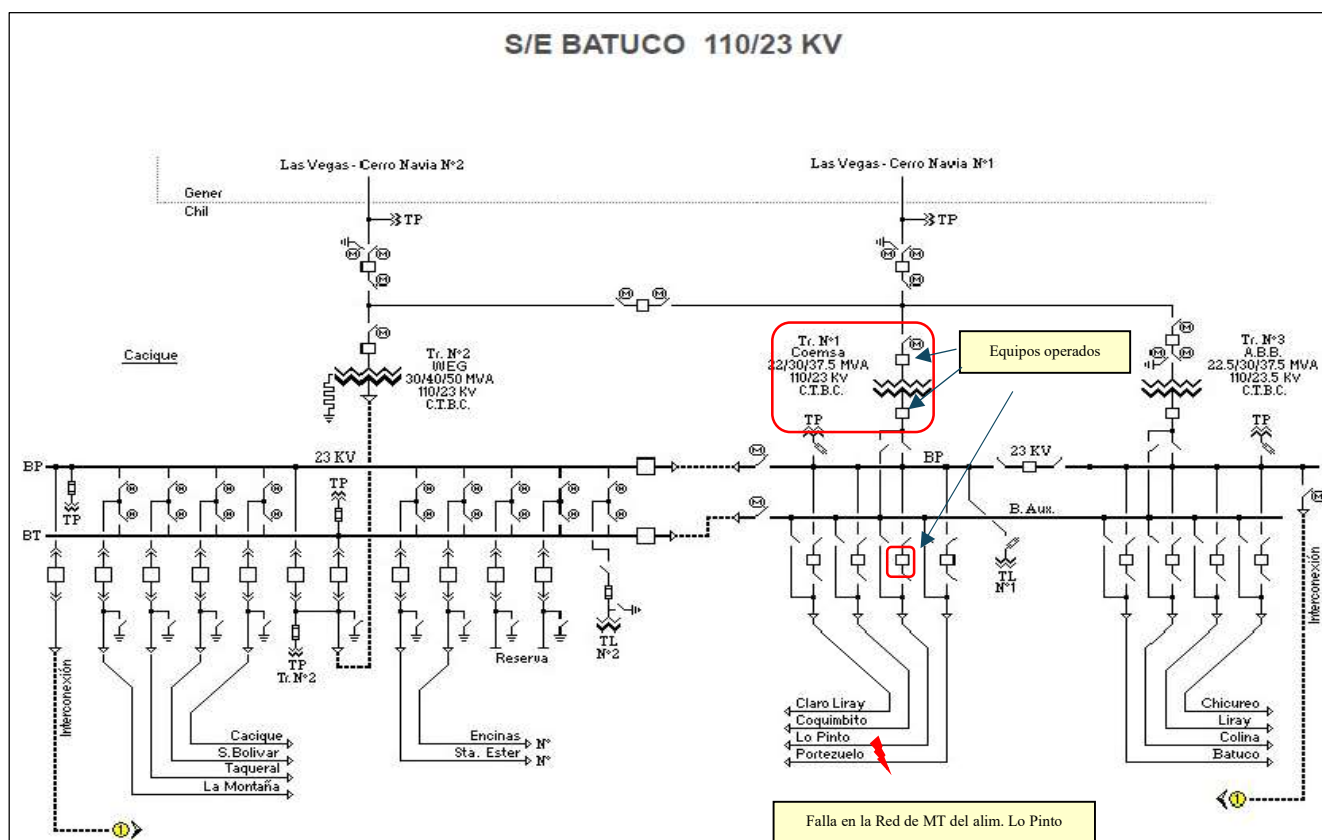


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de la S/E Batuco

CAUSAS DE LA OPERACIÓN

Ocurrida la OA del Transformador N°1, se procedió a realizar las maniobras para abastecer el suministro a la Barra MT1.

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 de sobrecorriente de neutro del TR1, su relé maestro y la protección del alimentador Lo Pinto.

Se energizó el transformador N°1 y se realizaron pruebas con resultado satisfactorio. Lamentablemente el miércoles 11 de diciembre a las 04:38 hrs se produjo nuevamente la operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, frente a una falla en el interruptor del alimentador Portezuelo (más detalles en el informe definitivo 2024005435). Durante esta desconexión forzada y con el espíritu de evitar que nuevamente se produjera la operación no deseada de la protección de sobrecorriente de neutro del TR1, se procedió a normalizar sus ajustes. Adjuntamos el ECAP con los ajustes de la posición N°1.



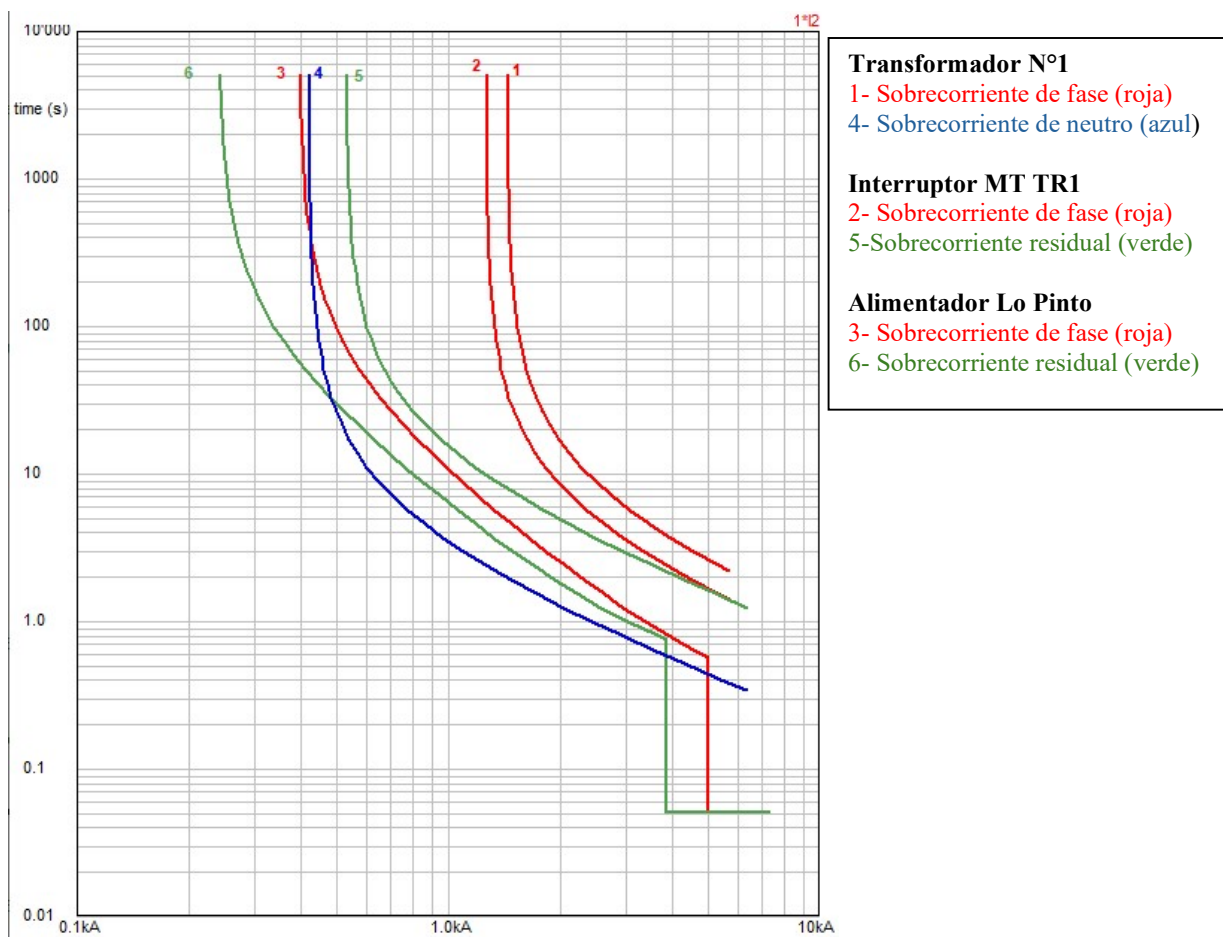
Ecap.pdf

Como operó:

Al producirse una falla en la red MT del alimentador Lo Pinto, se produjo la operación de su protección y simultáneamente operó la protección de sobrecorriente de neutro del transformador N°1. Esta última operó de forma no deseada frente a esta falla.

Al revisar la coordinación de la protección del alimentador Lo Pinto, interruptor MT del Transformador N°1 y la protección de neutro (con los ajustes incorrectos) de este transformador se aprecia una descoordinación.

A continuación, el diagrama de coordinación con los ajustes encontrados en terreno:

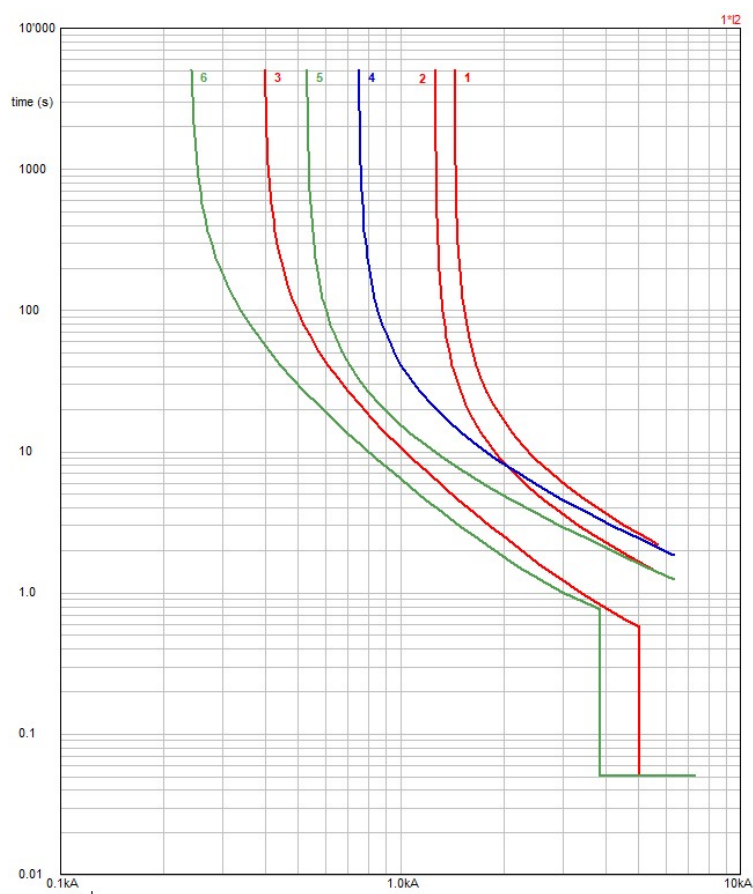


Como debió haber operado:

Frente a la falla en la red de MT del alimentador Lo Pinto, debió haber operado su protección.

Al revisar la coordinación de la protección del alimentador Lo Pinto, interruptor MT del Transformador N°1 y la protección de neutro (con los ajustes correctos) de este transformador se aprecia una adecuada coordinación.

A continuación, el diagrama de coordinación con los ajustes modificados:



Transformador N°1

- 1- Sobrecorriente de fase (roja)
- 4- Sobrecorriente de neutro (azul)

Interruptor MT TR1

- 2- Sobrecorriente de fase (roja)
- 5- Sobrecorriente residual (verde)

Alimentador Lo Pinto

- 3- Sobrecorriente de fase (roja)
- 6- Sobrecorriente residual (verde)

Informe de Ajustes y coordinación de Protecciones

Transformador, Barra y alimentadores

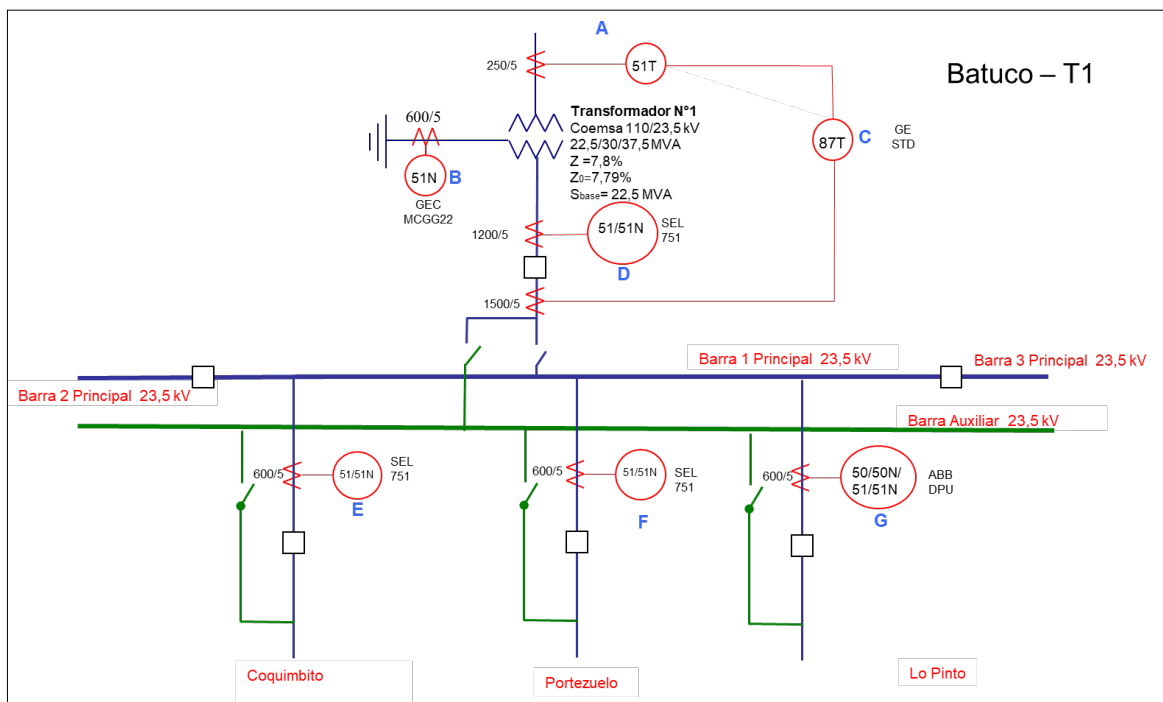
S/E Batuco

Con objeto de informar los ajustes existentes y la coordinación de estos, se resumen en este documento las ubicaciones, ajustes y coordinaciones de las protecciones asociadas al **Transformador N°1**.

El transformador es de 22,5/30/37,5 [MVA] y de 110/23,5 [kV].

Para efectos de auditoría, se presenta la coordinación con todos los alimentadores asociados a la barra.

1. Unilineal de las protecciones involucradas.



2. Ajustes sistémicos de las protecciones

2.1 Protección de Sobrecorriente Fase N°1 (A)

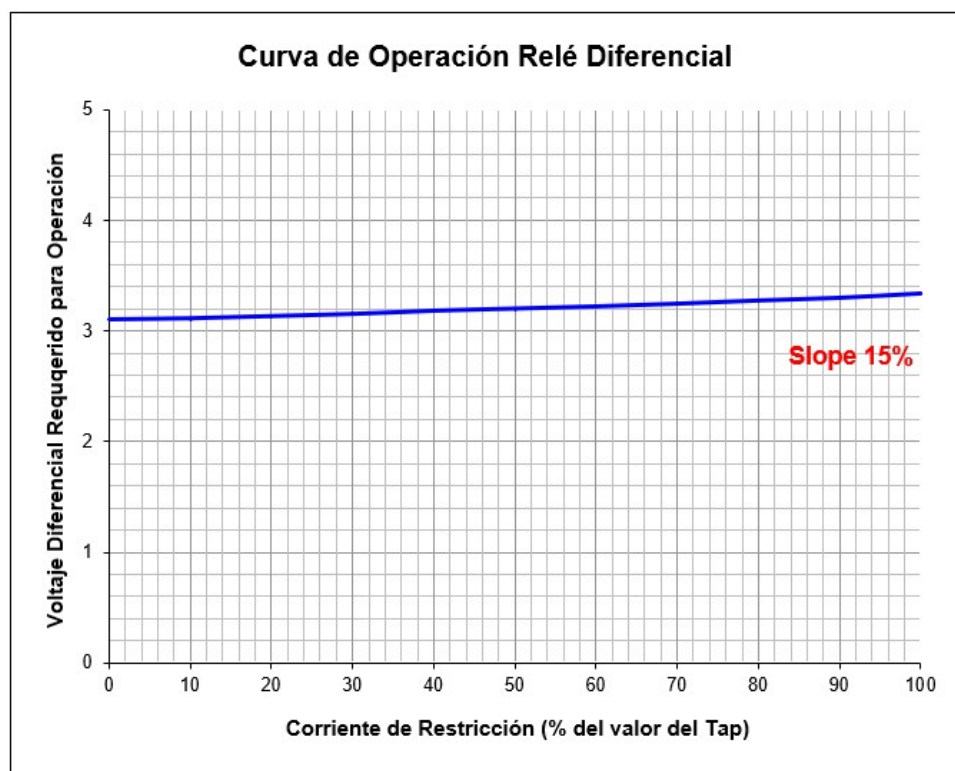
- Marca : GEC
- Modelo : MCGG22
- Ajustes de Fase
 - Mínimo de Operación : 300 (A)
 - Lever : 0,475
 - Curva : Muy Inversa (Norma IEC)
 - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**

- Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
- Mínimo de Operación Unidad 2 : ---

2.2 Protección de Sobrecorriente Neutro N°1 (B)

- Marca : GEC
- Modelo : MCGG22
- Ajustes de Neutro
 - Mínimo de Operación : 750 (A)
 - Lever : 1,00
 - Curva : Muy Inversa (Norma IEC)
 - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
 - Mínimo de Operación Unidad 2 : ---
- Reconexiones : **Deshabilitada**

2.3 Protección Diferencial (C)



- Marca : GE
- Modelo : STD
- Relación T/C devanado 1 : 250/5
- Relación T/C devanado 2 : 1500/5
- Sensibilidad Diferencial (Imin) : 0,76
- Declive 1 : 15%
- Declive 2 : - %
- Frenado de 2° armónica : 15 %
- Frenado de 5° armónica : 30 %

2.4 Protección de Barra Principal 1 (D)

➤ Marca	: SEL
➤ Modelo	: 751
➤ Ajustes de Fase	
○ Mínimo de Operación	: 1260 (A)
○ Lever	: 0,36
○ Curva	: C2 (Muy Inversa, Norma IEC)
○ Unidad Instantánea	: Deshabilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: ---
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: ---
➤ Ajustes de Neutro	
○ Mínimo de Operación	: 528 (A)
○ Lever	: 1,00
○ Curva	: C2 (Muy Inversa, Norma IEC)
○ Unidad Instantánea	: Deshabilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: ---
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: ---
➤ Reconexiones	: Deshabilitada

2.5 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Coquimbito) (E)

➤ Ajustes de Fase	
○ Marca	: SEL
○ Modelo	: 751
○ Mínimo de Operación	: 396 (A)
○ Lever	: 0,5
○ Curva	: C2 (Muy Inversa – IEC)
○ Unidad Instantánea	: Habilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 3732 [A]
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: 6108 [A]
➤ Ajustes de Residual	
○ Mínimo de Operación	: 180 (A)
○ Lever	: 0,42
○ Curva	: Muy Inversa (Muy Inversa – IEC)
○ Unidad Instantánea	: Habilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 958 [A]
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: 1112 [A]
➤ Reconexiones	: 5 – 20 - 20 (s)
○ Reset	: 30 s

2.6 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Portezuelo) (F)

➤ Ajustes de Fase	
○ Marca	: SEL
○ Modelo	: 751
○ Mínimo de Operación	: 396 (A)
○ Lever	: 0,62
○ Curva	: C2 (Muy Inversa – IEC)
○ Unidad Instantánea	: Deshabilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 4380 [A]
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: 6744 [A]
➤ Ajustes de Residual	
○ Mínimo de Operación	: 180 (A)
○ Lever	: 0.80

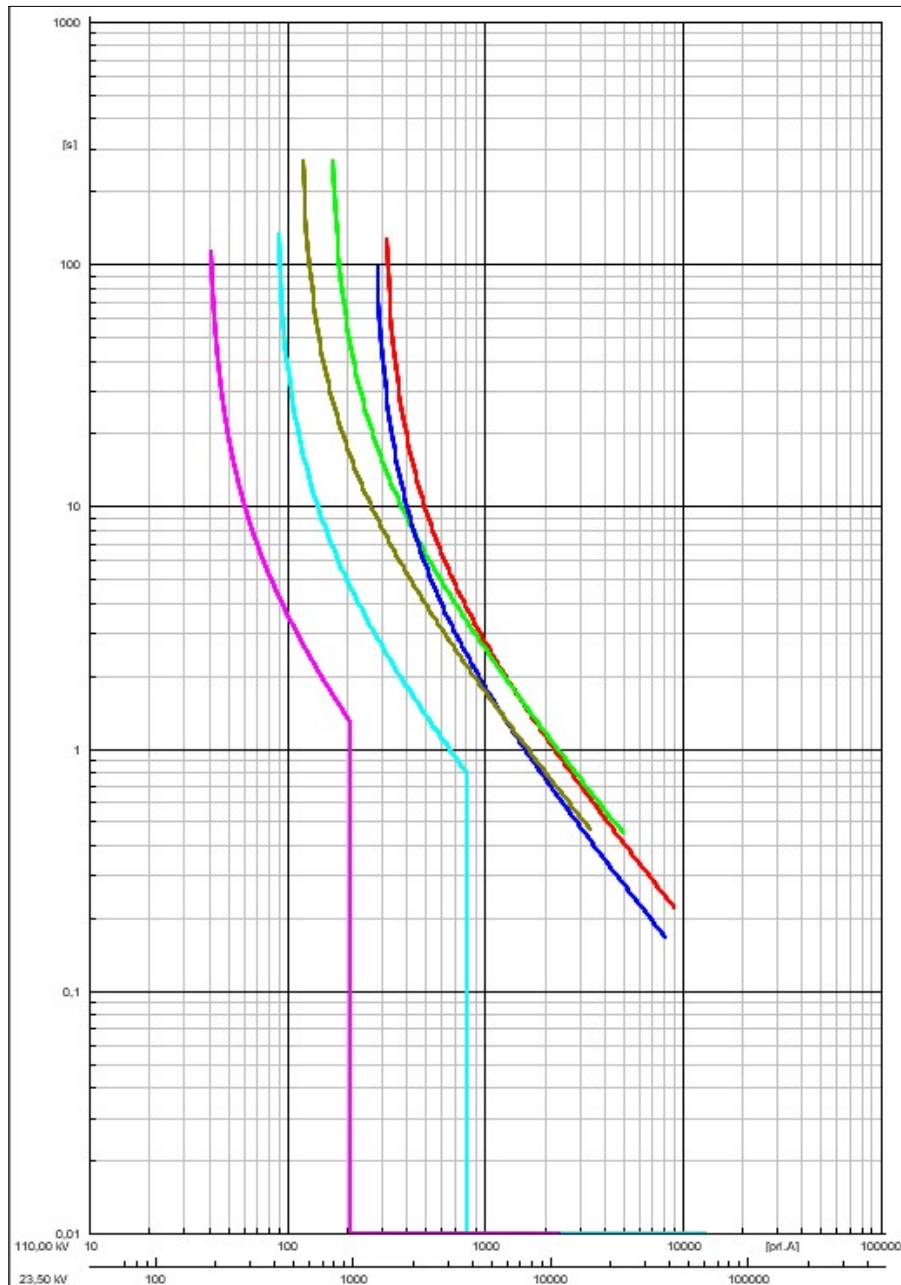
○ Curva	: Muy Inversa (Muy Inversa – IEC)
○ Unidad Instantánea	: Habilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 996 [A]
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: 1116 [A]
➤ Reconexiones	: 5 – 20 - 20 (s)
○ Reset	: 30 s

2.7 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador (Lo Pinto) (G)

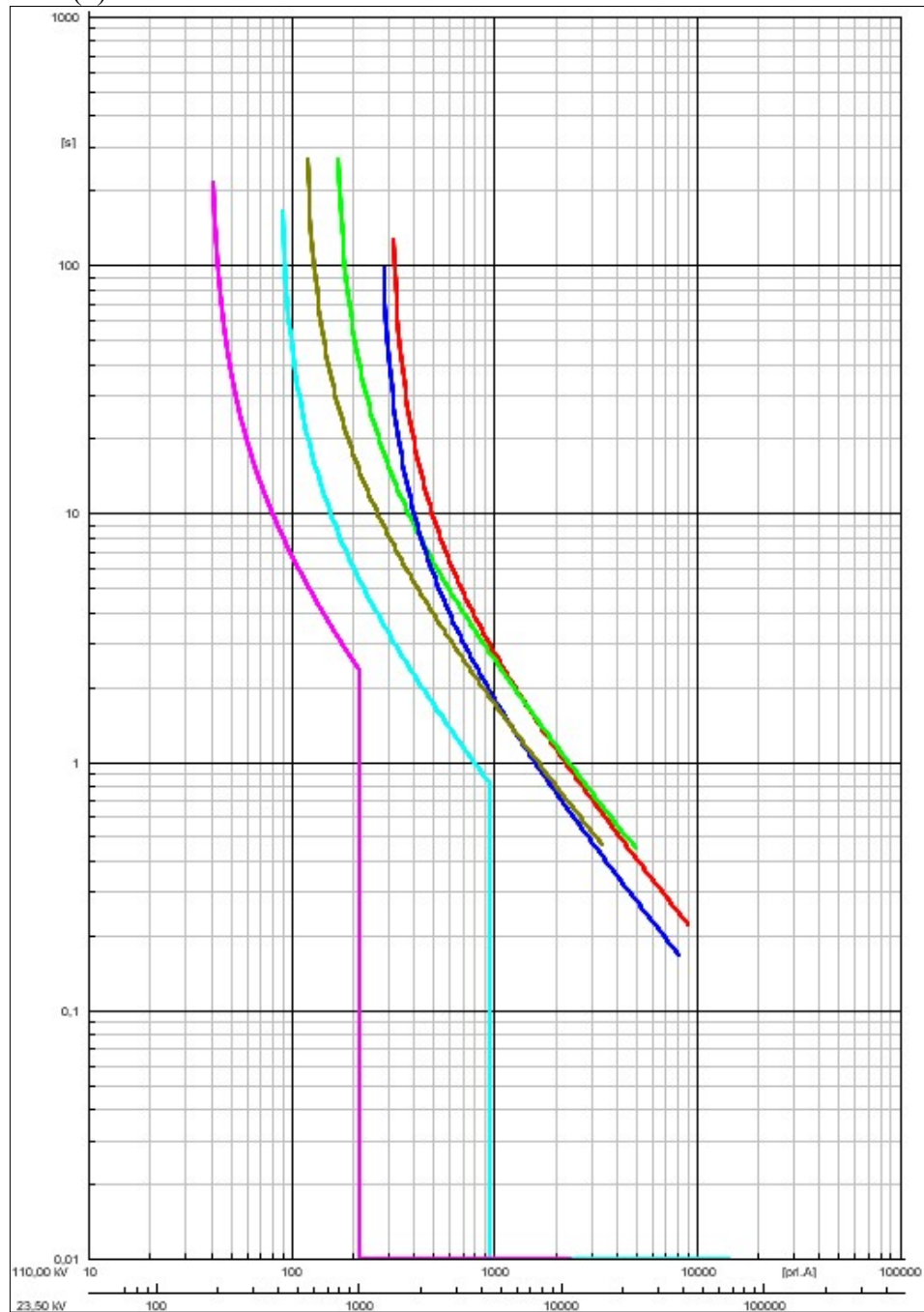
➤ Ajustes de Fase	
○ Marca	: ABB
○ Modelo	: DPU-2000
○ Mínimo de Operación	: 396 (A)
○ Lever	: 5,9
○ Curva	: Extremely Inversa (ABB)
○ Unidad Instantánea	: Habilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 4990 (A)
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: --
➤ Ajustes de Residual	
○ Mínimo de Operación	: 240 (A)
○ Lever	: 10
○ Curva	: Extremely Inversa (ABB)
○ Unidad Instantánea	: Habilitada
▪ Mínimo de Operación Unidad 1	: 3840 (A)
▪ Mínimo de Operación Unidad 2	: --
➤ Reconexiones	: 5 – 20 (s)
○ Reset	: 15 s

3. Esquema de coordinación de protecciones de la posición N° 1 de SE Batuco

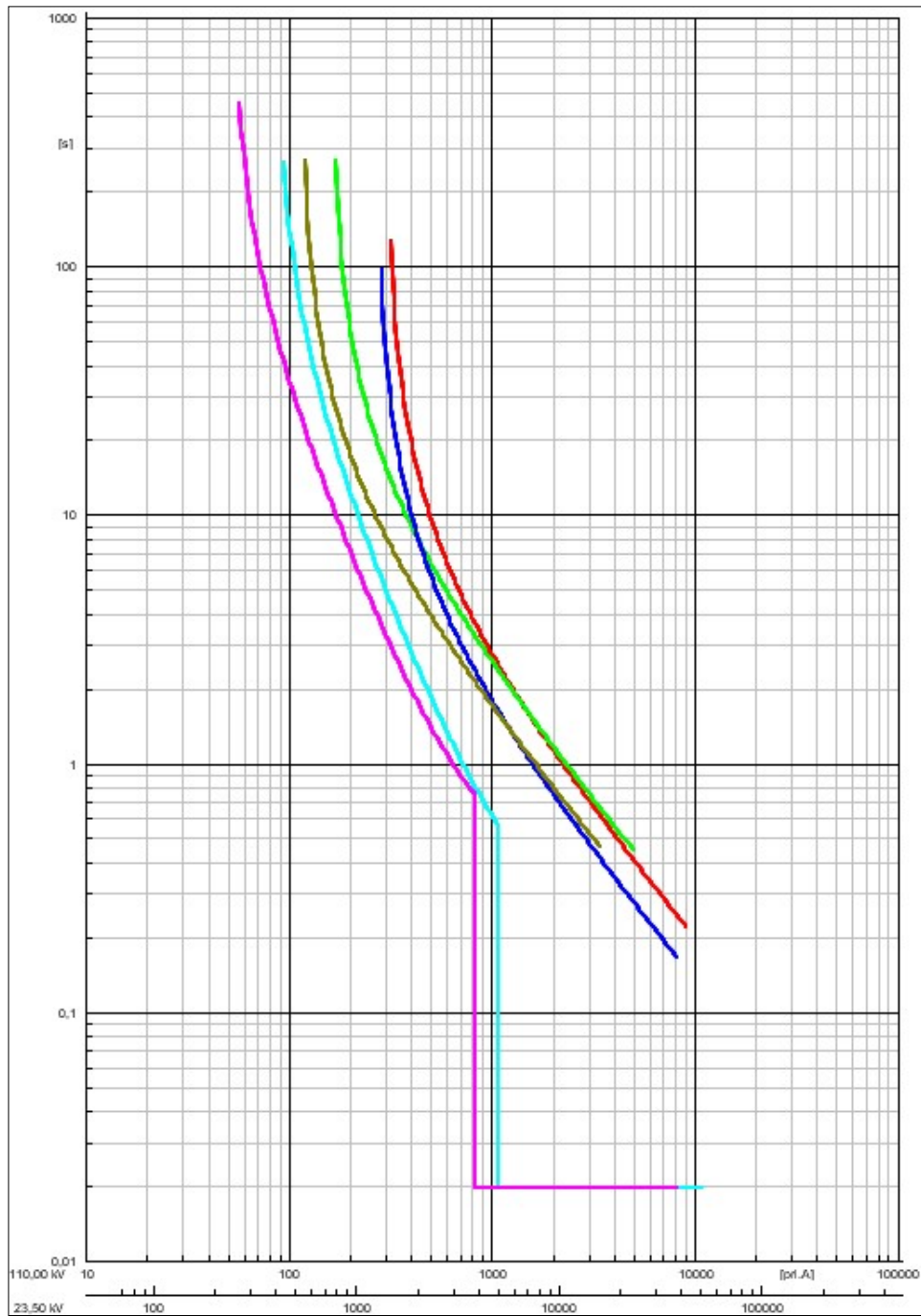
- (1) — sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
- (2) — sobrecorriente de Fase Barra 1.
- (3) — sobrecorriente de Fase Alimentador Coquimbito.
- (4) — sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
- (5) — sobrecorriente Residual Barra 1.
- (6) — sobrecorriente Residual Alimentador Coquimbito.



- (1) — sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
- (2) — sobrecorriente de Fase Barra 1.
- (3) — sobrecorriente de Fase Alimentador Portezuelo.
- (4) — sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
- (5) — sobrecorriente Residual Barra 1.
- (6) — sobrecorriente Residual Alimentador Portezuelo.



- (1) — sobrecorriente de Fase Transformador N°1.
- (2) — sobrecorriente de Fase Barra 1.
- (3) — sobrecorriente de Fase Alimentador Lo Pinto.
- (4) — sobrecorriente Neutro Transformador N°1.
- (5) — sobrecorriente Residual Barra 1.
- (6) — sobrecorriente Residual Alimentador Lo Pinto.



Valores de cortocircuito y tiempos de operación:

Lugar de cortocircuito	Cortocircuitos Icc (kA)											
	3 ϕ		2 ϕ		2 ϕ -t		1 ϕ -t		1 ϕ -t (25 Ohm)		1 ϕ -t (50 Ohm)	
	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra
Salida Alimentador	6,57	---	5,69	---	6,89	7,35	6,96	6,96	0,59	0,59	0,29	0,29

Tipo de Cortocircuito	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Coquimbito	
	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3 ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2 ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2 ϕ -t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1 ϕ -t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1 ϕ -t (25 ohm)	---	---	---	110	13,58	2,47
1 ϕ -t (50 ohm)	---	---	---	---	---	8,67

Tipo de Cortocircuito	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Portezuelo	
	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3 ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2 ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2 ϕ -t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1 ϕ -t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1 ϕ -t (25 ohm)	---	---	---	110	16,84	4,71
1 ϕ -t (50 ohm)	---	---	---	---	---	16,14

Tipo de Cortocircuito	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT		51/51N Alimentador Lo Pinto	
	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3 ϕ	1,74	---	1,15	---	0,01	---
2 ϕ	1,74	---	1,38	---	0,01	---
2 ϕ -t	1,74	1,53	1,09	1,04	0,01	0,01
1 ϕ -t	3,45	1,63	1,08	1,11	0,01	0,01
1 ϕ -t (25 ohm)	---	---	---	110	44,72	19,21
1 ϕ -t (50 ohm)	---	---	---	---	---	179

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Mantenimiento CTBC Tr.1	02-03-2022	Sin observaciones
2	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	16-11-2022	Sin observaciones
3	Preventivo	Medición de corriente de fuga Tr.1	25-01-2023	Sin observaciones
4	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	28-02-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Mantenimiento y pruebas eléctricas Int. 23 kV acoplador B1-B3	10-03-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	04-04-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	17-08-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	06-11-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	03-01-2024	Sin observaciones
10	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	06-02-2024	Sin observaciones
11	Preventivo	Revisión completa Tr.1 y ensayos eléctricos	02-03-2024	Sin observaciones
12	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	08-04-2024	Sin observaciones

INTERNAL

13	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	24-06-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-07-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	06-09-2024	Sin observaciones
16	Preventivo	Medición de corriente de fuga Tr.1	28-10-2024	Sin observaciones
17	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	05-11-2024	Sin observaciones

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60183316	S/E BATUCO	Lavado de aislación con tensión	BA	2024	2	EJECUTADO
60183399	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183400	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183403	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183404	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183407	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS	Pruebas eléctricas a interruptor entre	BA	2024	3	EJECUTADO
60183408	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS	Mantenimiento preventivo interruptor	BA	2024	3	EJECUTADO
60183317	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	5	EJECUTADO
60183318	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	8	EJECUTADO
60183319	S/E BATUCO	Lavado de aislación de subestación	BA	2024	11	PENDIENTE
60183389	BATUCO BARRA AT ACOPLADOR	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183390	BATUCO TRANSFORMADOR 1 DESCONEC	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183391	BATUCO TRANSFORMADOR 3 DESCONEC	Mantenimiento de barras entre 110 y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183392	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 DESC LADO BARRA 1 BATUCO	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)	BA	2024	6	EJECUTADO
60183393	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Pruebas eléctricas a interruptor de poder entre 34,5 y 220 kV	BA	2024	4	EJECUTADO
60183394	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Mantenimiento preventivo interruptor de poder entre 110 y 220 kV (Gas SF6 - DVA)	BA	2024	4	EJECUTADO
60183396	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Pruebas eléctricas a interruptor de poder entre 34,5 y 220 kV	BA	2024	4	EJECUTADO
60183397	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCO	Mantenimiento preventivo interruptor de poder entre 110 y 220 kV (Gas SF6 - DVA)	BA	2024	4	EJECUTADO
60183320	BATUCO TRANSFORMADOR 1	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183321	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183322	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198185	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183323	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183324	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183325	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198187	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO

INTERNAL

60183326	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183327	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	1	EJECUTADO
60183328	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183329	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	4	EJECUTADO
60183330	BATUCO TRANSFORMADOR 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183331	BATUCO TRANSFORMADOR 3	REEMPLAZO DE SÍLICA GEL	BA	2024	7	EJECUTADO
60183332	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183333	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60183334	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	10	EJECUTADO
60198186	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS DE FURANOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183335	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183336	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	1	EJECUTADO
60183337	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183338	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	4	EJECUTADO
60183339	BATUCO TRANSFORMADOR 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183340	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	BA	2024	7	EJECUTADO
60183386	BATUCO TRANSFORMADOR 1	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183387	BATUCO TRANSFORMADOR 2	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183388	BATUCO TRANSFORMADOR 3	ENSAYOS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	BA	2024	10	EJECUTADO
60183411	BATUCO TRANSFORMADOR 1	PRUEBAS ELÉCTRICAS TRAF DE PODER	BA	2024	2	EJECUTADO
60183412	BATUCO TRANSFORMADOR 1	MANT PREV TRAF DE PODER	BA	2024	2	EJECUTADO
60183413	TRANSFORMADOR POTENCIAL	MANT PREV TRAF DE PODER	BA	2024	5	EJECUTADO
60183414	TRANSFORMADOR POTENCIAL	MANT PREV TRAF DE PODER	BA	2024	5	EJECUTADO
60183353	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183354	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	5	EJECUTADO
60183355	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183356	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	3	EJECUTADO
60183357	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183358	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	9	EJECUTADO
60183361	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183362	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183363	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	3	EJECUTADO

INTERNAL

60183364	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183365	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	5	EJECUTADO
60183366	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183367	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	7	EJECUTADO
60183368	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183369	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	9	EJECUTADO
60183370	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183371	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	11	EJECUTADO
60183372	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	BA	2024	12	PENDIENTE
60183347	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	2	EJECUTADO
60183348	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	4	EJECUTADO
60183349	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	6	EJECUTADO
60183350	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	8	EJECUTADO
60183351	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	10	EJECUTADO
60183352	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	BA	2024	12	PENDIENTE
60183373	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	1	EJECUTADO
60183374	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	2	EJECUTADO
60183375	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	3	EJECUTADO
60183376	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	4	EJECUTADO
60183377	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	6	EJECUTADO
60183378	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	8	EJECUTADO
60183379	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	10	EJECUTADO
60183380	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BA	2024	12	PENDIENTE
60183384	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60197644	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE VERANO	BA	2024	11	PENDIENTE
60183381	BANCO DE BATERIAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 48 Vcc	BA	2024	6	EJECUTADO
60183382	BANCO DE BATERIAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 125 Vcc	BA	2024	6	EJECUTADO
60183383	CARGADOR DE BATERIAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador de baterías	BA	2024	6	EJECUTADO
60183385	TABLEROS DE DISTRIBUCION	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC	BA	2024	6	EJECUTADO

Informe de Falla Definitivo N° 005416/2024

Perdida de Tension Barra 23kV N°1, S/E Batuco.

10 de diciembre de 2024, a las 00:30 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: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Roger de Flor N° 2728, piso 19.

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

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El pasado martes 10 de diciembre de 2024 a las 00:30 horas, se produjo la pérdida de suministro en la barra 23 kV N°1 de subestación Batuco, lo anterior debido a una falla en la red de transmisión de propiedad de la empresa STM II S.A.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado

No aplica.

4.3 Zona geográfica

13301, Colina, Chacabuco, Región Metropolitana.
13302, Lampa, Chacabuco, Región Metropolitana.

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Afectación desagregada

S/E	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Termino	Hora Termino	Carga kW	energía Kwh	Clientes Afectados	Protecciones y/o motivo de interrupción
Batuco	Alim Claro Liray	10/12/2024	0:30:56	10/12/2024	0:33:28	4500,00	190,00	1560	Sin Tensión
	Alim Coquimbito				0:33:37	5570,00	249,10	206	
	Alim Portezuelo				0:33:52	8360,00	408,71	5854	
	Alim Lo Pinto				4:25:20	4,00	15,63	2	
					11:11:42	3826,00	40859,55	1	

6.2 Afectación acumulada

S/E	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Termino	Hora Termino	Carga kW	energía Kwh	Clientes Afectados	Protecciones y/o motivo de interrupción
Batuco	Alim Claro Liray	10/12/2024	0:30:56	10/12/2024	0:33:28	4500,00	190,00	1560	Sin Tensión
	Alim Coquimbito				0:33:37	5570,00	249,10	206	
	Alim Portezuelo				0:33:52	8360,00	408,71	5854	
	Alim Lo Pinto		4:25:20		3830,00	14962,53	3		
			4:25:20		11:11:42	3826,00	25912,65	1	

El detalle de los clientes afectados mayores a 3 minutos será cargado en la plataforma Neomante, a más tardar el día 25 de enero 2025, luego del cierre mensual de reporte de interrupciones a la SEC.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 00:30 del día 10 de diciembre de 2024, se produce la Perdida de Tensión en la barra N°1 23kV, S/E Batuco.

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

- A las 00:30 del día 10 de diciembre de 2024, se produce la apertura automática del interruptor 23kV del alimentador Lo Pinto.
- A las 00:32 del día 10 de diciembre de 2024, se realiza apertura manual de los interruptores 23kV de alimentadores Claro Liray, Coquimbito y Portezuelo.
- A las 00:33 es energizada la barra N°1 vía interruptor 23kV interconexión barra principal 1-2.
- A las 00:33 del día 10 de diciembre de 2024, se realiza el cierre de los interruptores 23kV de alimentadores Claro Liray, Coquimbito y Portezuelo, servicio normalizado.
- A las 04:25 del día 10 de diciembre de 2024, se realiza realimentación por distribución del alimentador Lo Pinto, energizando a 2 de los 3 clientes totales del alimentador.
- A las 11:11 del día 10 de diciembre de 2024, se realiza el cierre del interruptor 23kV del alimentador Lo Pinto, servicio 100% normalizado. El retraso de la energización se debió a que un cliente particular (Papeles Industriales) tuvo problemas al interior de su instalación.

7.3 Registros sistema Scada
No aplica.

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:
No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa

8.2 Registros de falla
No aplica.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control
No aplica.

9 Análisis conjunto

El pasado martes 10 de diciembre de 2024 a las 00:30 horas, se produjo la pérdida de suministro en los alimentadores Lo Pinto, Claro Liray, Coquimbito y Portezuelo, lo anterior debido a una falla en la red de transmisión de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 11:11 horas del martes 10 de diciembre de 2024, se normaliza el 100% del suministro eléctrico.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla
No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP
No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	OTR3	No aplica
Elemento ID	PR6	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	PR51	No aplica
Modo ID	13	No aplica

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica.

10.6 Clasificación de la falla
La contingencia fue clasificada como falla externa.

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 Rural.

11 **Anexo fotográfico**
No aplica.