Estudio para análisis de falla EAF 564/2024

"Desconexión forzada de línea 66 kV Linares - Chacahuín"

Fecha de Emisión: 26-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/12/2024
Hora	15:31
Consumos desconectados (MW)	32.70
Demanda previa del sistema (MW)	10766
Porcentaje de desconexión	0.304 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Linares - Chacahuín / LT191CI1TR01----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann J.
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Excedente de generación proveniente desde la red de distribución de S/E Chacahuín / SE100T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 piso 14, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín por la operación de las protecciones de sobrecorriente de fase del paño B3 de S/E Linares, debido a un aumento del flujo de corriente por la línea producto del incremento de la generación proveniente de los PMGD de la zona, particularmente aquellos conectados a las redes de distribución de S/E Chacahuín.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

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 el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios de Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 448-2022	Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral	09-12-2022	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. señala que *"en acuerdo con el CEN y para evitar reiteraciones de este evento, se realizó un cambio de ajuste donde se aumenta el ángulo de inclinación de la función mordisco de carga para, disminuyendo la zona protegida, brindar mayor flexibilidad ante situaciones operacionales indeseadas con carga altamente reactiva"*.
EAF 451-2022	Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral	09-12-2022	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. señala que *"en acuerdo con el CEN y para evitar reiteraciones de este evento, se realizó un cambio de ajuste donde se aumenta el ángulo de inclinación de la función mordisco de carga para, disminuyendo la zona protegida, brindar mayor flexibilidad ante situaciones operacionales indeseadas con carga altamente reactiva".*
EAF 470-2022	Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral	09-12-2022	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. señala que *"en acuerdo con el CEN y para evitar reiteraciones de este evento, se realizó un cambio de ajuste donde se aumenta el ángulo de inclinación de la función mordisco de carga para, disminuyendo la zona protegida, brindar mayor flexibilidad ante situaciones operacionales indeseadas con carga altamente reactiva".*
EAF 471-2022	Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral	09-12-2022	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. señala que *"en acuerdo con el CEN y para evitar reiteraciones de este evento, se realizó un cambio de ajuste donde se aumenta el ángulo de inclinación de la función mordisco de carga para, disminuyendo la zona protegida, brindar mayor flexibilidad ante situaciones operacionales indeseadas con carga altamente reactiva".*
EAF 473-2022	Desconexión forzada de la línea 154 kV Charrúa - Parral	16-12-2022	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. señala que *"en acuerdo con el CEN y para evitar reiteraciones de este evento, se realizó un cambio de ajuste donde se aumenta el ángulo de inclinación de la función mordisco de carga para, disminuyendo la zona protegida, brindar mayor flexibilidad ante situaciones operacionales indeseadas con carga altamente reactiva".*
EAF 024-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52A4 de S/E Concepción	21-01-2024	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. indica: *"No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto".*
EAF 064-2024	Desconexión forzada de la línea 154 kV Itahue - Maule	09-02-2024	DIS2: Sobrecarga.	La empresa Transelec S.A. indica: *"No Aplica."*

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada (operación de protecciones) corresponde a la línea 66 kV Linares - Chacahuín, la cual posee 0.5 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo Cu 2/0 AWG, con una capacidad nominal de 244 [A] permanente a 25°C con sol (equivalente a 27.9 [MVA] a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1980 de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

Por otra parte, la central que genera los excedentes intempestivos de generación que propician la desconexión forzada, corresponde al PMGD PFV San Antonio (denominado también La Ballica), el cual se conecta al alimentador Yerbas Buenas (paño C2) de S/E Chacahuín y tiene una potencia instalada de 9 MW.

Transelec S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Compañía General de Electricidad S.A. señala *Urbano y Rural* para sus alimentadores. Luz Linares S.A. señala *Rural* para sus alimentadores.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.

h. Comuna donde se presenta la falla

7401: Linares

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06/12/2024)	Informe de 5 días (11/12/2024)
Transelec S.A.	04/12/2024	11/12/2024
CGE Transmisión S.A.	04/12/2024	17/12/2024
Compañía General de Electricidad (CGE S.A.)	05/12/2024	09/12/2024
Chilquinta Transmisión S.A.	05/12/2024	11/12/2024
Luzlinares S.A.	04/12/2024	09/12/2024
Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA	04/12/2024	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Embalse Ancoa	1	11.88	15:31	15:59
Embalse Ancoa	2	11.95	15:31	15:54

Total: 23.83 MW

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a la información obtenida desde los registros del SITR del Coordinador Eléctrico Nacional.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Linares - Chacahuín 66 kV	ST Zonal		15:31	15:32
Chacahuín - Panimávida 66 kV	ST Zonal		15:31	15:35

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chacahuín	San Antonio / C1	Linares	5.40	0.050	9952	15:31	15:32	15:32
Chacahuín	Yerbas Buenas / C2	Linares	4.20	0.039	5868	15:31	15:32	15:32
Chacahuín	Cunaco / C3	Linares, Yerbas Buenas, Villa Alegre	5.70	0.053	1431	15:31	15:32	15:32
Chacahuín	San Gabriel / C4	Linares, Longaví	6.80	0.063	91	15:31	15:32	15:32
Chacahuín	Maipú / C5	Linares	3.70	0.034	4762	15:31	15:32	15:32
Chacahuín	Presidente Ibáñez / C6	Linares	3.80	0.035	7814	15:31	15:32	15:32
Panimávida	Colbún / C1	Colbún	1.50	0.014	5647	15:31	15:35	15:35
Panimávida	Panimávida / C2	Colbún, Linares	1.60	0.015	5790	15:31	15:35	15:35

Total: 32.70 MW 0.304 % 41355

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por Luz Linares S.A. y CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
Chacahuín	San Antonio / C1	CGE	Regulado	5.40	0.02	0.02	0.1
Chacahuín	Yerbas Buenas / C2	CGE	Regulado	4.20	0.02	0.02	0.1
Chacahuín	Cunaco / C3	CGE	Regulado	5.70	0.02	0.02	0.1
Chacahuín	San Gabriel / C4	CGE	Regulado	6.80	0.02	0.02	0.1
Chacahuín	Maipú / C5	CGE	Regulado	3.70	0.02	0.02	0.1
Chacahuín	Presidente Ibáñez / C6	CGE	Regulado	3.80	0.02	0.02	0.1
Panimávida	Colbún / C1	Luzlinares	Regulado	1.50	0.07	0.07	0.1
Panimávida	Panimávida / C2	Luzlinares	Regulado	1.60	0.07	0.07	0.1

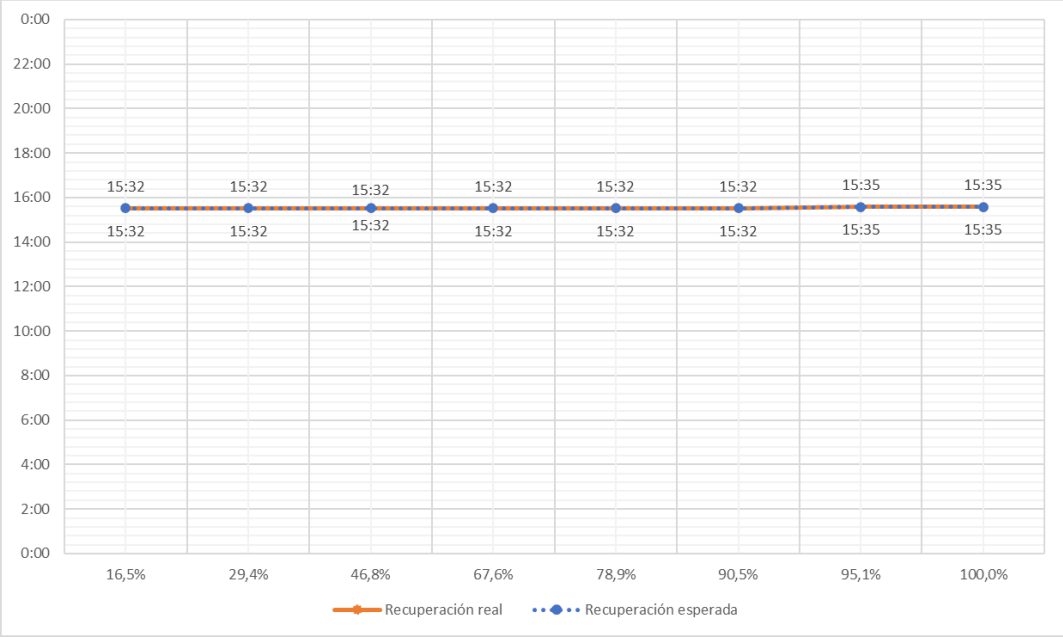
Clientes Regulados : 0.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.8 MWh

- Montos señalados corresponden a lo informado por Luz Linares S.A. y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	26.16	0.02	1569.60
Último 20 %	6.54	0.07	98.10
100 % Total	32.70	0.07	490.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10766 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), PFV Diego Almagro Sur, Ralco (U1) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 04 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 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 Transelec S.A.

"A las 15:31 horas del 04 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea. Cabe mencionar, que previo a la ocurrencia de la desconexión, se notificó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) sobre la existencia de un riesgo de operación de protecciones, producto de un nivel elevado de carga en el paño B3 de S/E Linares, solicitando autorización para normalizar de inmediato en caso de producirse la apertura del interruptor. Al efectuarse el primer intento de cierre del interruptor B3 en S/E Linares, se produce la apertura del interruptor 52B1 en S/E Panimávida, producto de las condiciones sistémicas asociadas a un aumento en la corriente y disminución de la tensión en la línea, presuntamente debido a la perdida de sincronismo por la rápida reconexión manual. El interruptor 52B3 de S/E Linares se cierra a las 15:32 horas, normalizando la zona afectada de Chacahuín, mientras que a las 15:36 horas se cierra el interruptor 52B1 de S/E Panimávida en coordinación con Chilquinta".

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

"A las 15:25 hrs. del día 04/12/2024 se produce la pérdida de suministro de SE Chacahuín desde la línea 66kV Linares – Ancoa de propiedad de Transelec, la cual se recupera inmediatamente".

Por otra parte, existieron instrucciones de parte del CDC del Coordinador a los CC de las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A., propietarias de las SS/EE Panimávida y

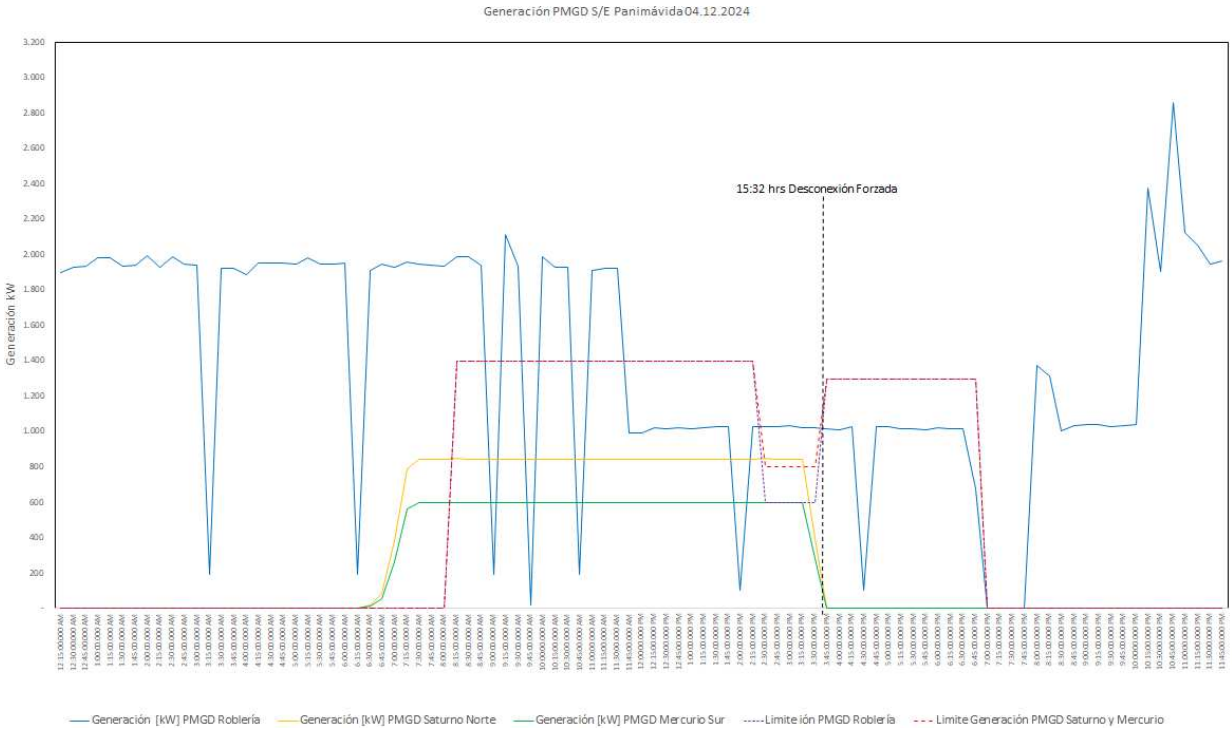
Chacahuín, para reducir los excedentes de generación distribuida provenientes de PMGD conectados a las redes de distribución de dichas SS/EE, respectivamente, según el siguiente detalle:

Fecha	Hora	Centro de Control	Instrucción
04-12-2024	8:03	CGE Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	8:03	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	11:36	CGE Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	11:36	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	13:37	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	13:37	CGE Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	15:31	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
04-12-2024	15:31	CGE Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

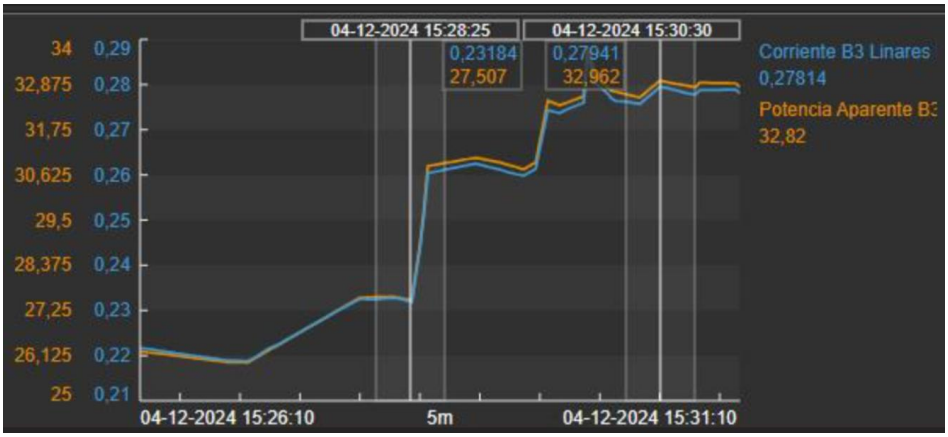
Al respecto, mediante las cartas DE06760-24 y DE06761-24 este Coordinador solicitó a las empresas Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) y Luzlinares S.A., respectivamente, informar cuáles fueron las instrucciones de reducción efectivas sobre los PMGD de la zona, la forma, los montos y las respuestas de las empresas, con el fin de tener mayores antecedentes.

La empresa CGE S.A. indica que recibió 2 instrucciones de parte de CGE Transmisión S.A., una a las 13:11 hrs y otra a las 13:37 hrs. En la primera, CGE Transmisión S.A. le indica a CGE S.A. que la generación conjunta de los PMGD en S/E Chacahuín debe ser hasta 22 MW. En la segunda, CGE Transmisión S.A. le indica a CGE S.A. que **aumente** la generación a 28 MW. Sin embargo, CGE S.A. en su comunicación indica que "especula" que todos los PMGD deben estar inyectando, sin tener información real de si esto es efectivo o no. De la información disponible en la Plataforma de Registro de Medidas de Transferencias de Energía del Coordinador (PRMTE), se aprecia que el PFV San Antonio **no estaba inyectando**, por lo que al indicar una limitación total para los parques, asumiendo una generación que no era real, no se cumplió con la instrucción del Coordinador, que era *"reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín",* pero de forma efectiva.

Por otra parte, la empresa Luzlinares S.A. indica que sí solicito la reducción a los PMGD de S/E Panimávida mediante correo electrónico, pero que no tuvieron respuesta de las empresas. En la siguiente gráfica se resumen las instrucciones y los montos reales de los distintos PMGD conectados en S/E Panimávida:



Finalmente, a partir de la información disponible en la Plataforma de Registro de Medidas de Transferencias de Energía del Coordinador (PRMTE), se puede apreciar que los PMGD PFV Ciprés, PFV Linares Solar y PFV Las Catitas se encontraban generando en torno a los 7 MW cada uno, y minutos antes de la desconexión forzada comienza a generar (en torno a los 3 MW) el PMGD PFV San Antonio. En el registro siguiente, extraído del sistema SCADA del Coordinador, se aprecia que alrededor de las 15:28 hrs comienza el aumento intempestivo de la transferencia de potencia a través del paño B3 de S/E Linares de la línea 66 kV Linares - Chacahuín:



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:

Transelec S.A. señala que *"en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones por sus ajustes, dado que la desconexión se produjo debido a la operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea."*

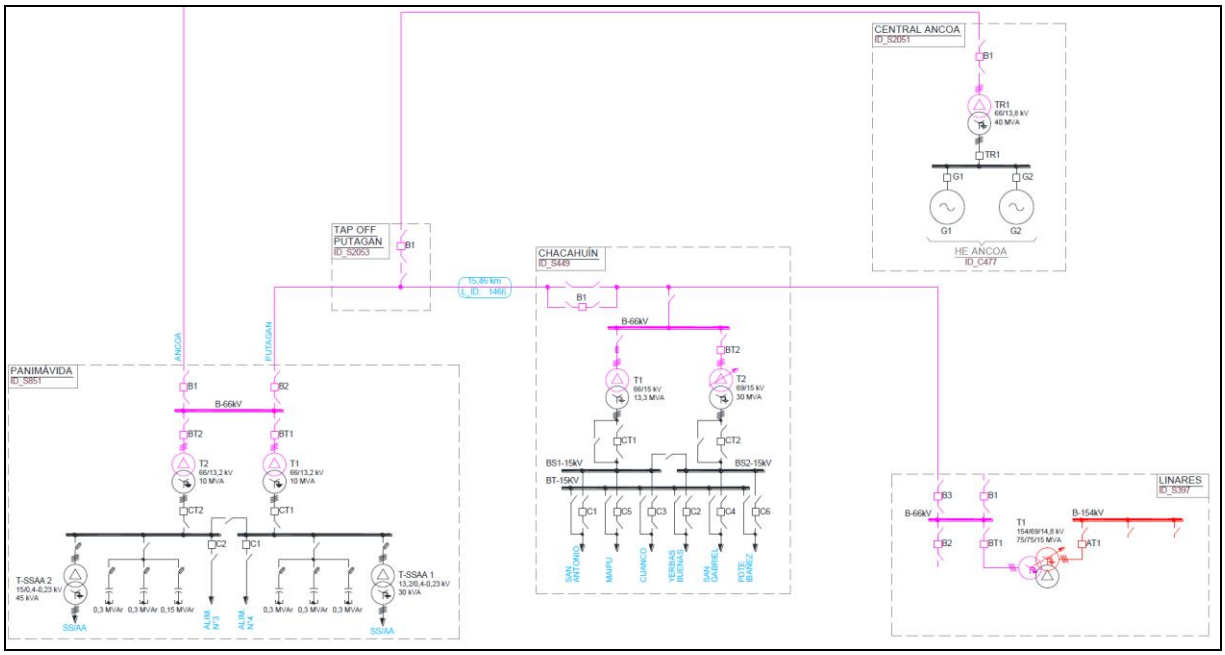
CGE Transmisión S.A. señala que *"No aplica".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Transelec S.A. señala que *"en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones por sus ajustes, dado que la desconexión se produjo debido a la operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea."*

CGE Transmisión S.A. señala que *"No aplica".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
15:31	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Linares de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, por operación de la protección de sobrecorriente de fase (51).
15:31+	Transelec	Cierre manual no exitoso del interruptor 52B3 de S/E Linares de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, por operación de la protección de cierre contra falla (SOTF).
15:31+	Hidroeléctrica Embalse Ancoa	Apertura automática de los interruptores 52TR1, 52G1 y 52G2 de S/E Central Embalse Ancoa, ocasionando la salida intempestiva de las unidades Nº1 y N°2 de Central HP Embalse Ancoa.
15:31+	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Panimávida de la línea 66 kV Panimávida - Chacahuín, por operación de la protección de distancia de fase (21) en primera zona.

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A. y a lo observado en los registros SITR del Coordinador Eléctrico Nacional.

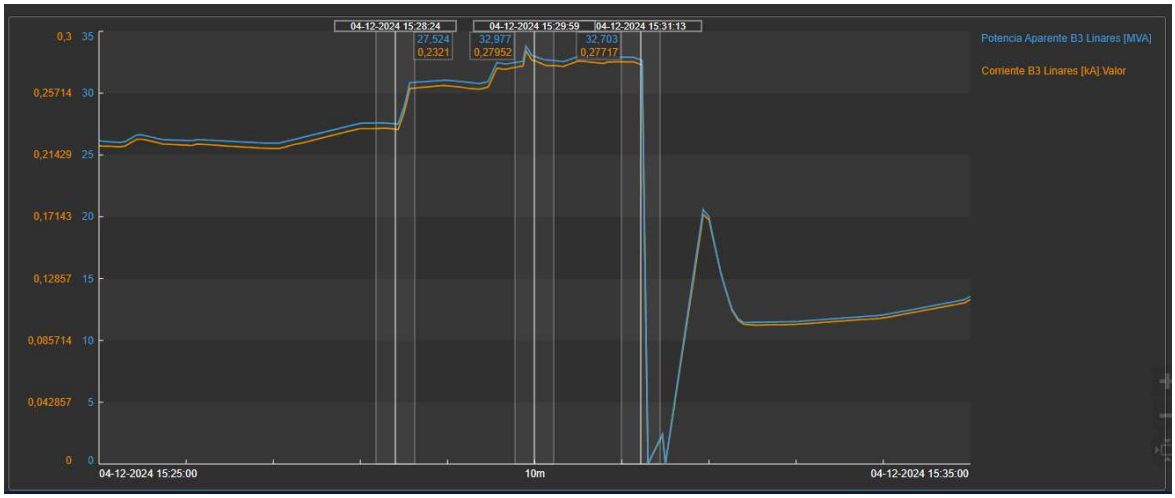
6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/12/2024	Transelec	15:32	Se realiza el cierre del interruptor 52B3 de S/E Linares, normalizando la línea 66 kV Linares - Chacahuín y los consumos afectados de S/E Chacahuín.
04/12/2024	Transelec	15:35	Se realiza el cierre del interruptor 52B1 de S/E Panimávida, normalizando la línea 66 kV Panimávida - Chacahuín y los consumos afectados de S/E Panimávida. Se recupera la totalidad de los consumos afectados.
04/12/2024	Hidroeléctrica Embalse Ancoa	15:38	Se realiza el cierre del interruptor 52TR1 de S/E Central Embalse Ancoa.
04/12/2024	Hidroeléctrica Embalse Ancoa	15:54	Se realiza el cierre del interruptor 52G2 de S/E Central Embalse Ancoa, sincronizando su unidad Nº2 al SEN.
04/12/2024	Hidroeléctrica Embalse Ancoa	15:59	Se realiza el cierre del interruptor 52G1 de S/E Central Embalse Ancoa, sincronizando su unidad Nº1 al SEN.

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Transelec S.A., a lo consignado en el Informe de Turno del CDC y a lo observado en los registros SITR del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín por la operación de las protecciones de sobrecorriente de fase del paño B3 de S/E Linares, debido a un aumento del flujo de corriente por la línea producto del incremento de la generación proveniente de los PMGD de la zona, particularmente aquellos conectados a las redes de distribución de S/E Chacahuín.



Registro SCADA del paño B3 S/E Linares, potencia aparente y corriente

En el registro previo, se aprecia un aumento intempestivo de la transferencia de potencia a través del paño B3 de S/E Linares en un tiempo de 3 minutos, iniciando en un valor de 27.5 MVA aprox. y llegando a un valor de 32.7 MVA justo antes de la apertura del interruptor 52B3. También se observa que la corriente alcanza un valor superior a 270 A.

Producto de las condiciones de transferencia de potencia por la línea 66 kV Linares- Chacahuín, las protecciones asociadas al interruptor 52B3 de S/E Linares sobrepasan su umbral de operación, ocasionando la desconexión forzada de la línea antes mencionada, dejando las SS/EE Chacahuín, Central Embalse Ancoa y Panimávida en una isla eléctrica no estable.

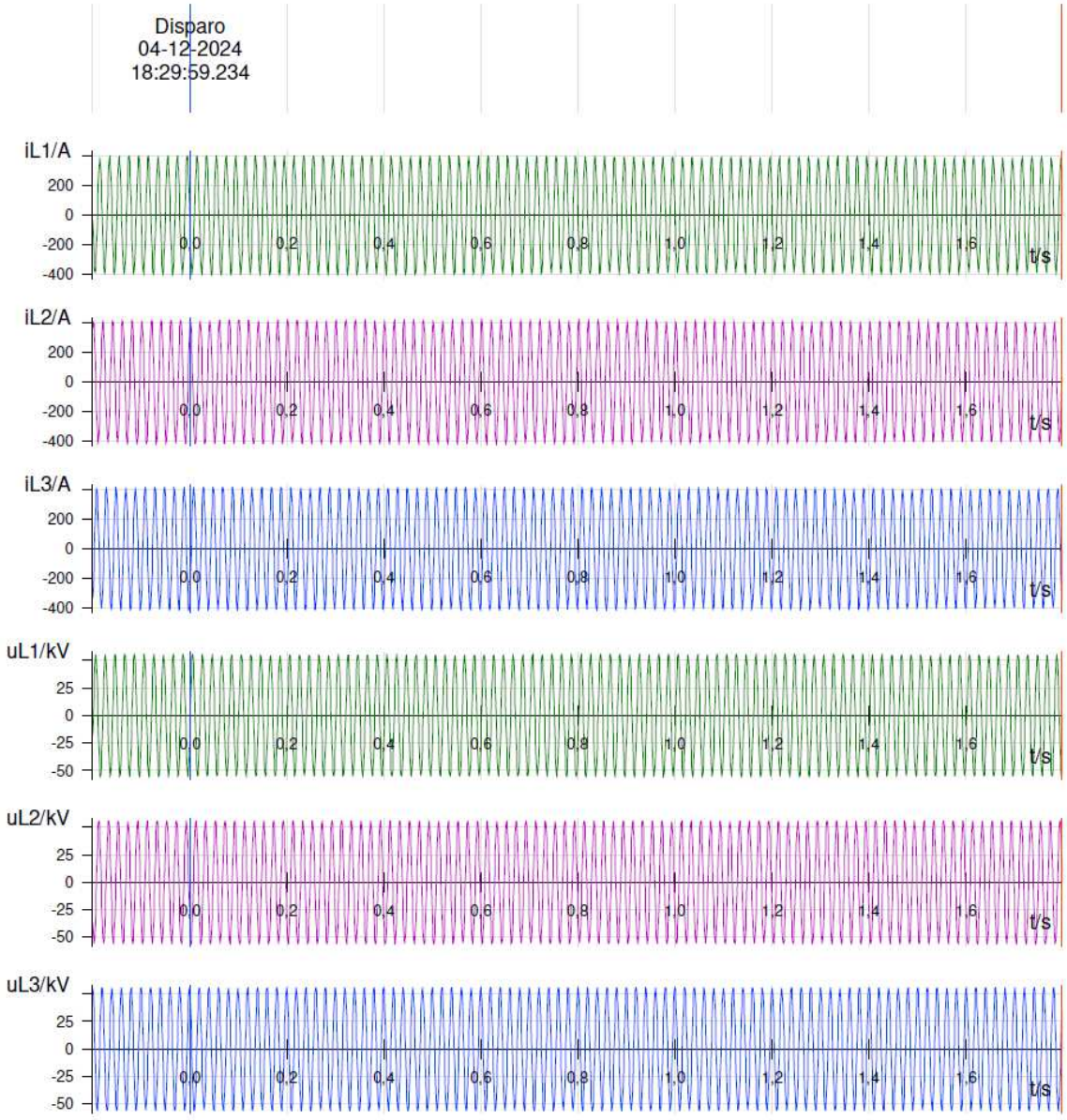
En un intento por recuperar rápidamente las instalaciones afectadas, se realiza el cierre manual no exitoso del interruptor 52B3 de S/E Linares, debido a la operación de la funcionalidad de cierre contra falla (SOTF). Como consecuencia de aquello, se produce también la desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central HP Embalse Ancoa y la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Panimávida.

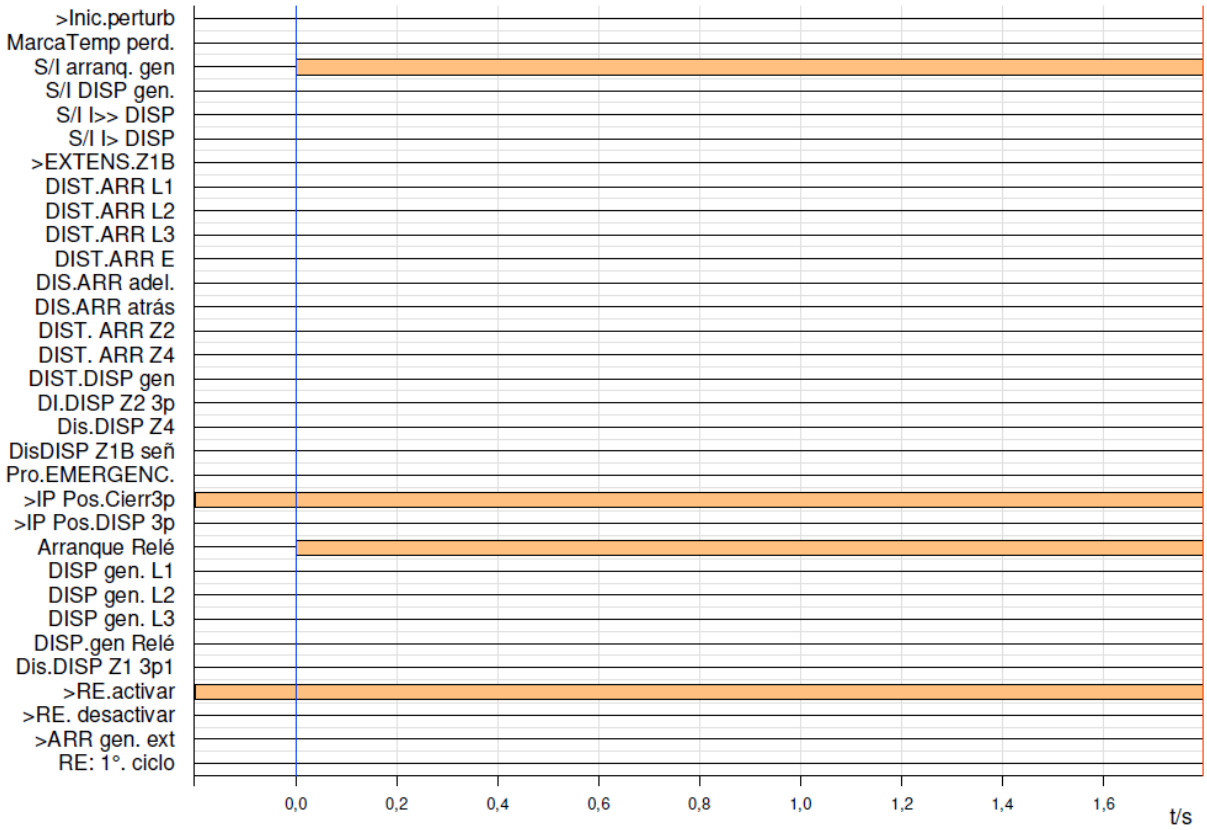
A raíz de lo anterior, se produce la pérdida de 32.7 MW de consumos de las SS/EE Chacahuín y Panimávida, además de la pérdida de 23.83 MW de generación asociados a la central HP Embalse Ancoa.

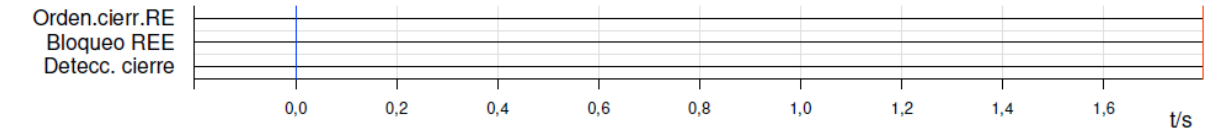
Protecciones asociadas al paño B3 de S/E Linares.

Registros oscilográficos y de eventos, primer evento

Sistema N°1

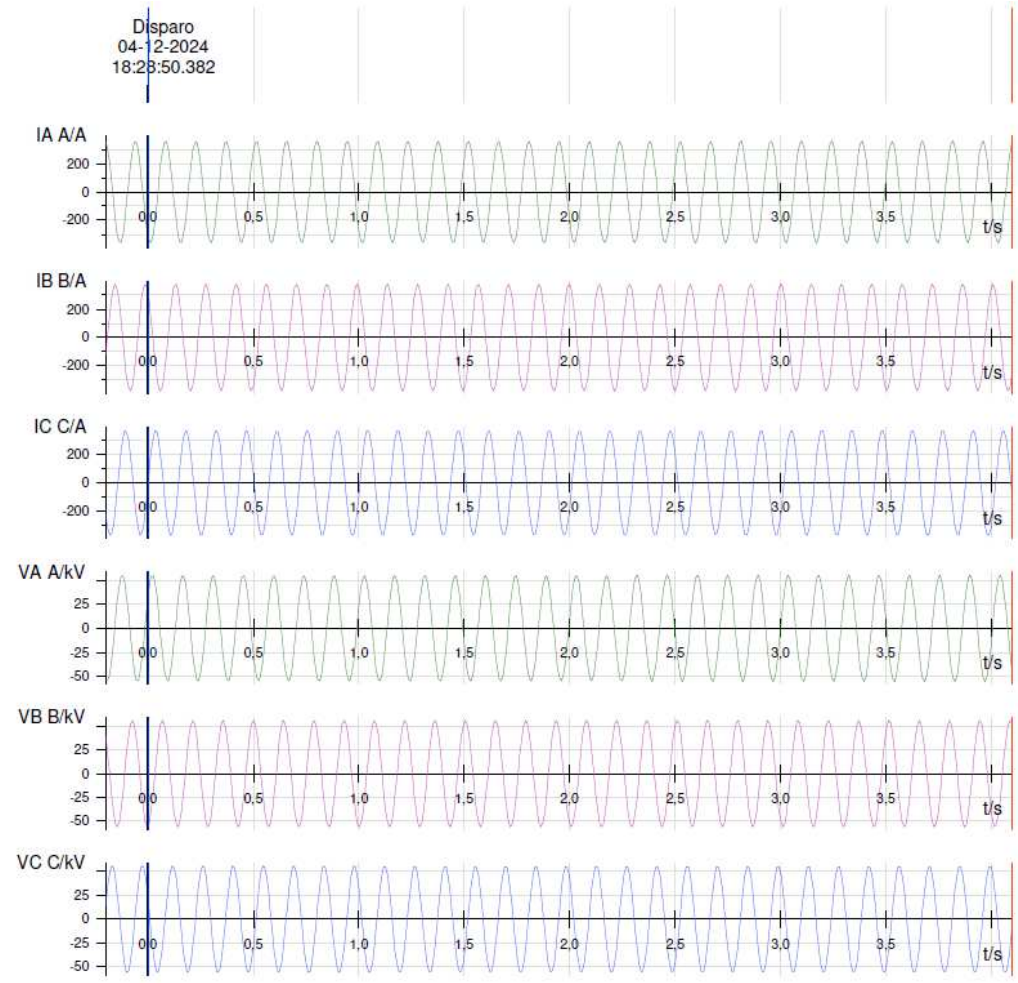


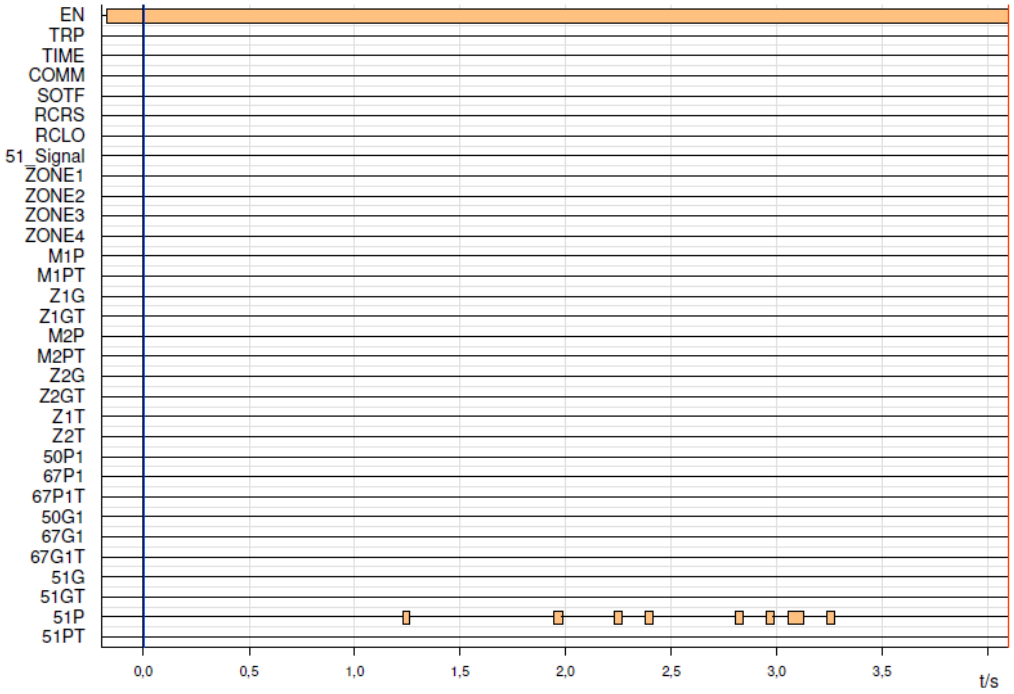


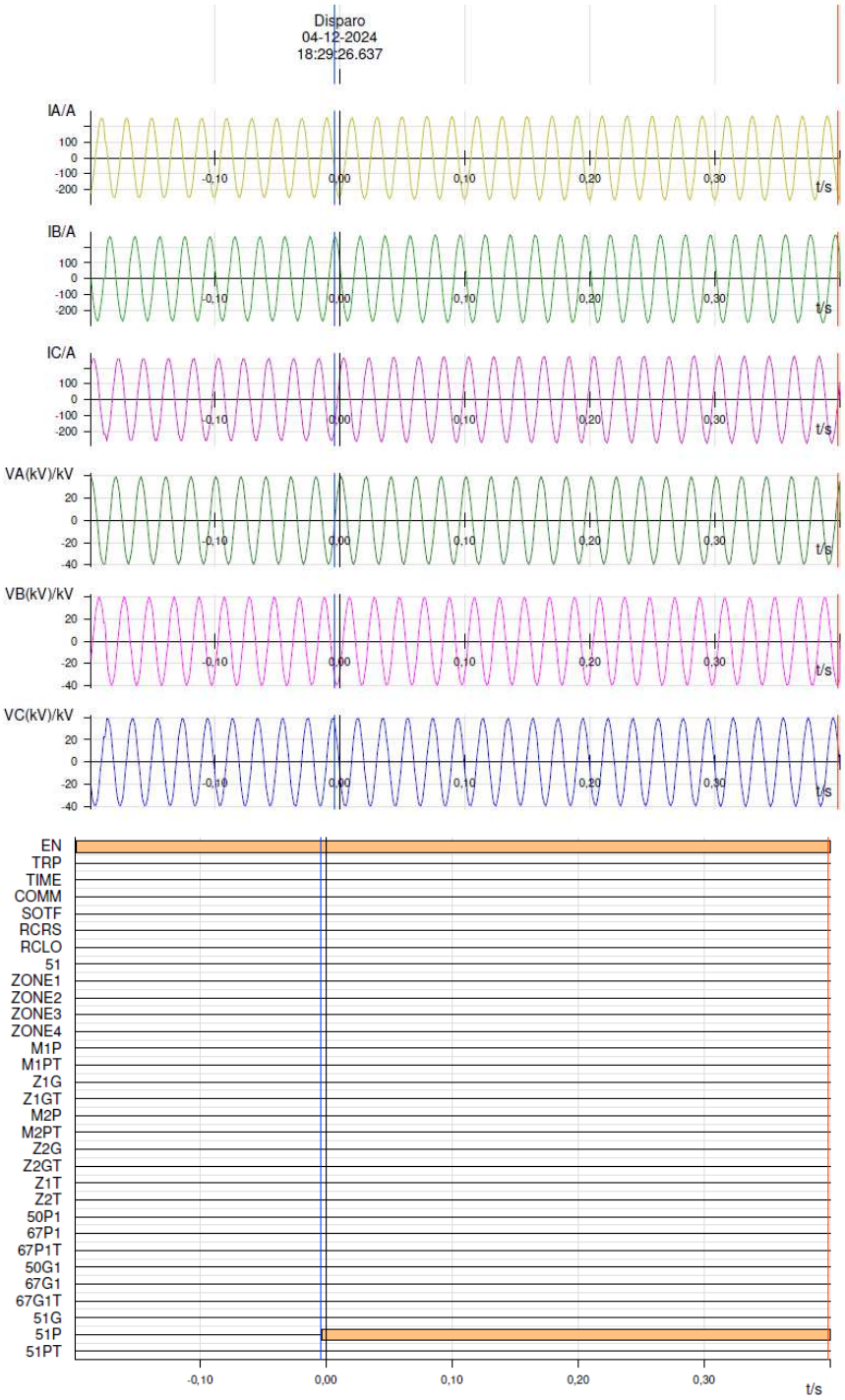


Número	Aviso	Valor	Fecha y hora
00301	Falta en Red, numerado	211 - Entra	04.12.2024 18:29:59.234
00302	Perturbación,evento de faltas	213 - Entra	04.12.2024 18:29:59.234
07163	S/I: Arranque L2	Entra	0 ms
07174	S/I: Arranque sólo L2	Entra	0 ms
07193	S/I: Arranque escalón Ip	Entra	0 ms
07215	S/I: orden de disparo tripolar	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
07223	S/I: orden de disparo escalón Ip	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
00536	Disparo definitivo	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,27 kA	04.12.2024 18:31:14.826
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,28 kA	04.12.2024 18:31:14.826
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,27 kA	04.12.2024 18:31:14.826
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	04.12.2024 18:31:14.826
01476	Prot. fallo interruptor,disparo tripol.	Entra	04.12.2024 18:31:14.846
02784	Reenganche inactivo	Entra	04.12.2024 18:31:14.848
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	04.12.2024 18:31:14.851
07161	S/I: arranque general	Sale	04.12.2024 18:31:14.871

Sistema N°2


Disparo
04-12-2024
18:28:50.382
IA A/A
IB B/A
IC C/A
VA A/kV
VB B/kV
VC C/kV
200
0
-200
25
-25
-50
0,0
0,5
1,0
1,5
2,0
2,5
3,0
3,5
t/s


EN
TRP
TIME
COMM
SOTF
RCRS
RCLO
51_Signal
ZONE1
ZONE2
ZONE3
ZONE4
M1P
M1PT
Z1G
Z1GT
M2P
M2PT
Z2G
Z2GT
Z1T
Z2T
50P1
67P1
67P1T
50G1
67G1
67G1T
51G
51GT
51P
51PT
0,0
0,5
1,0
1,5
2,0
2,5
3,0
3,5
t/s

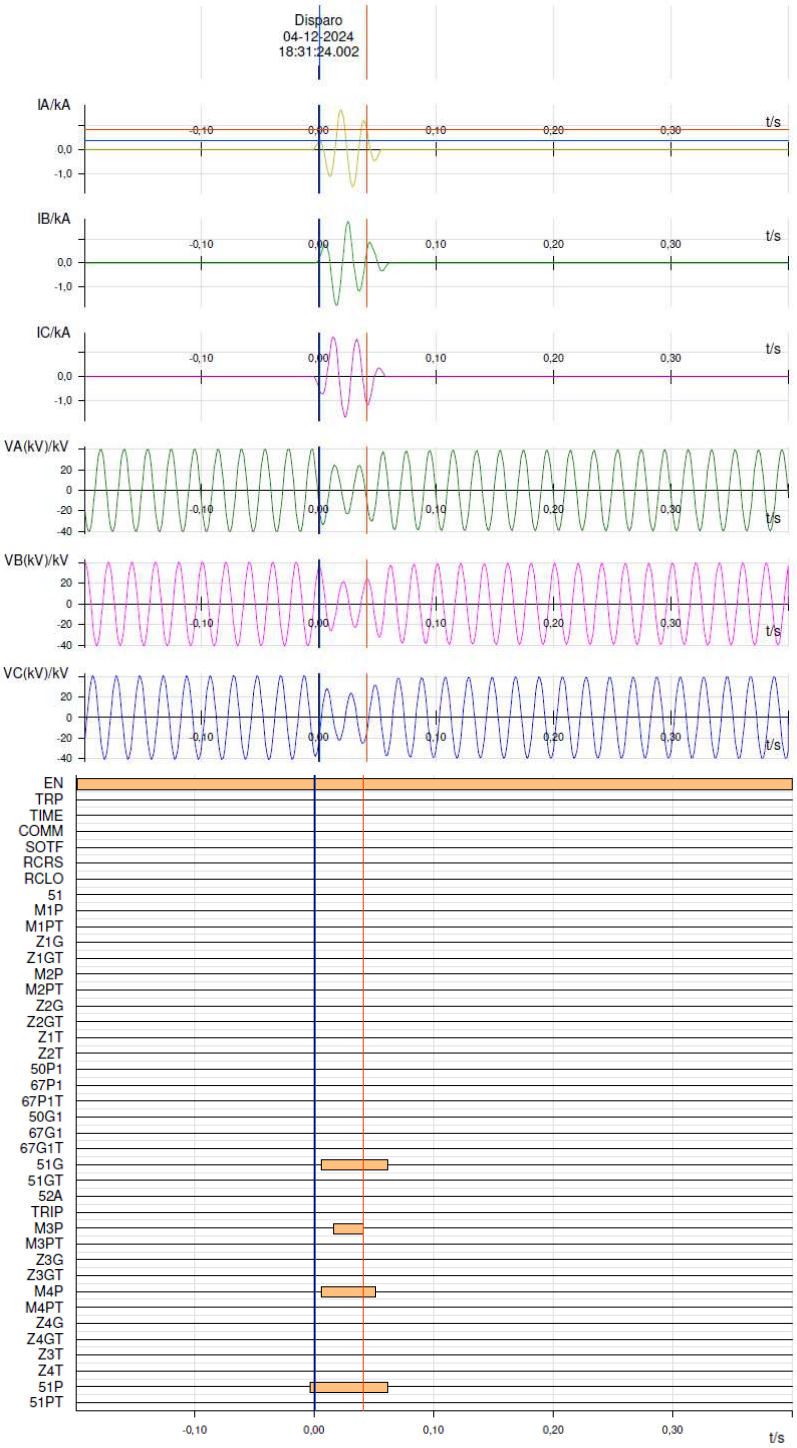


De los registros oscilográficos se pueden observar corrientes y tensiones equilibradas y en valores normales de carga (no existió cortocircuito).

Por otra parte, del registro de eventos del sistema N°1, se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase, y luego de 75 segundos se produce el envío de la orden de trip.

Registros oscilográficos y de eventos, segundo evento

Sistema N°2



Luego, cuando se realiza el intento de cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Linares, se observan corrientes del orden de 1 kA y tensiones que se reducen prácticamente a la mitad. Si bien el sistema N°2 registra estas variables, la orden de trip proviene desde el sistema N°1, del cual no se cuenta con el registro.

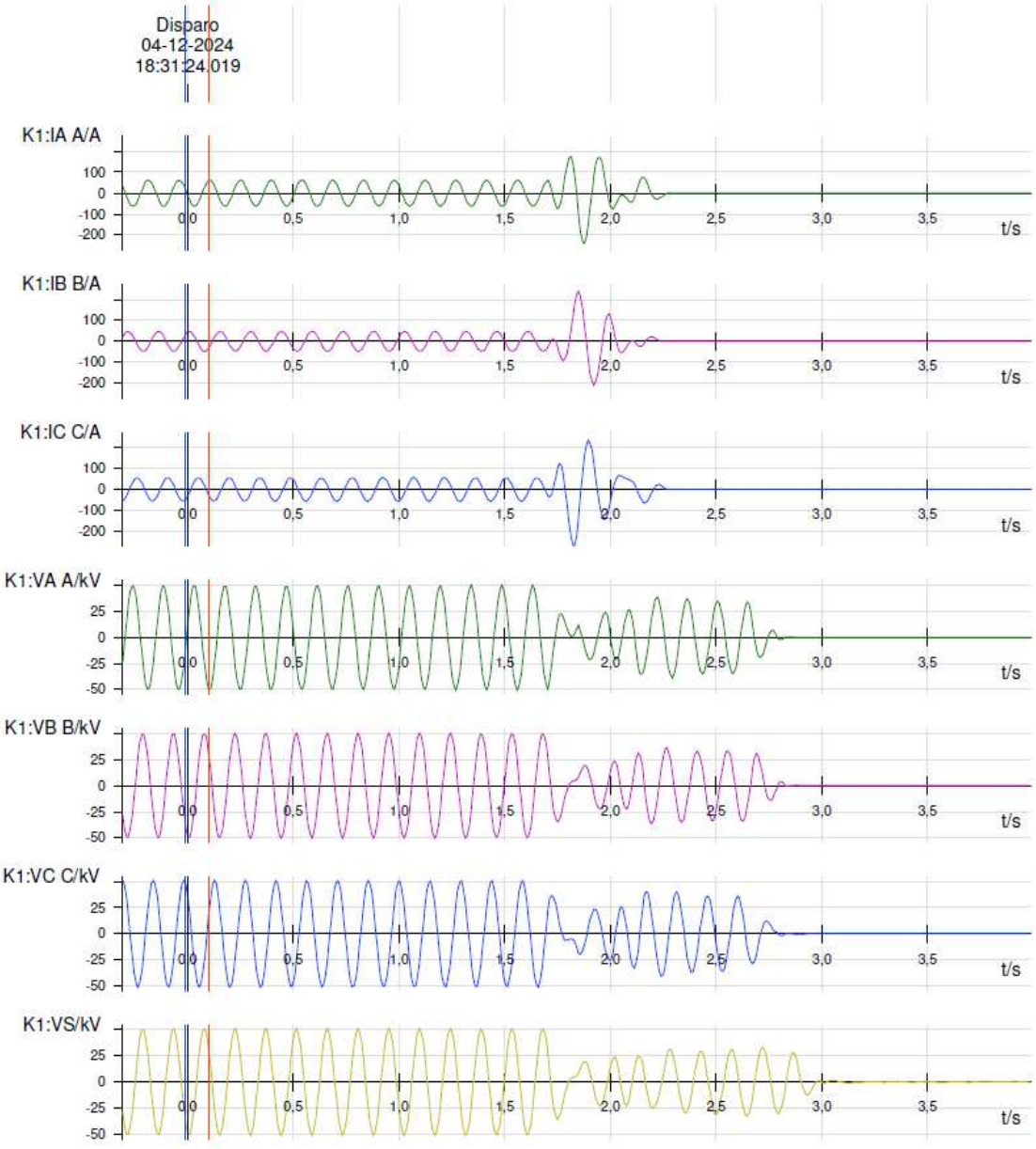
Protecciones asociadas a los paños TR1, G1 y G2 de S/E Central Embalse Ancoa.

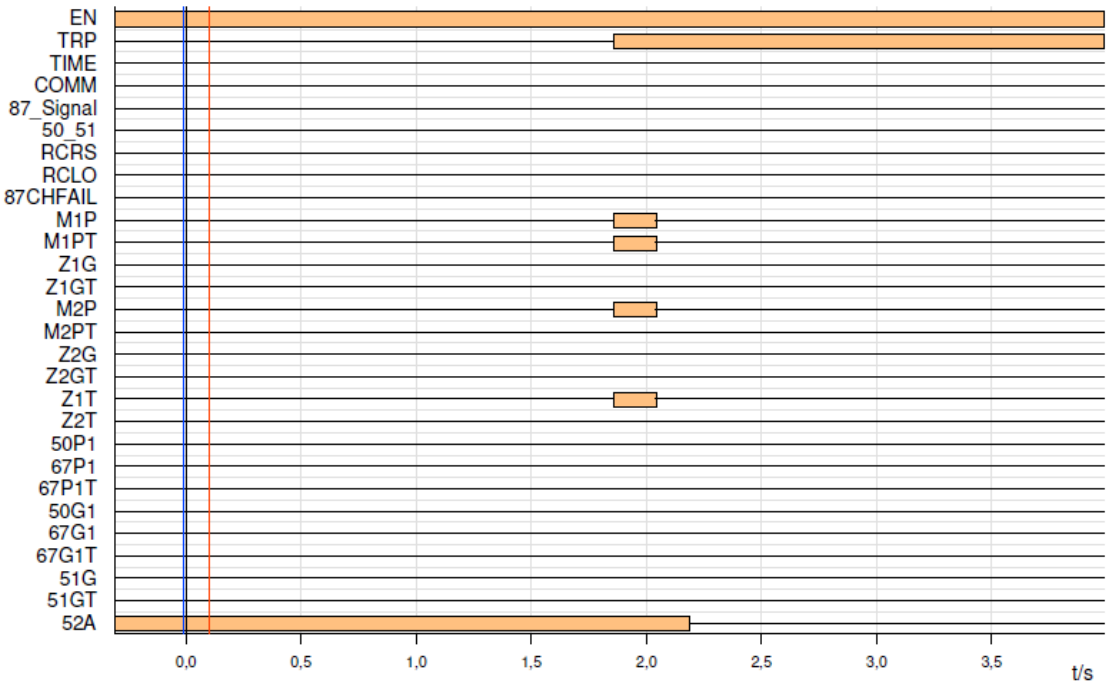
Registros oscilográficos y de eventos, primer evento.

La empresa Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA no envía antecedentes (registros oscilográficos y/o de eventos) que permitan realizar un análisis del comportamiento de las protecciones asociadas a los paños TR1, G1 y G2 de S/E Central Embalse Ancoa.

Protecciones asociadas al paño B1 de S/E Panimávida.

Registros oscilográficos y de eventos





Del registro oscilográfico se observan valores de corrientes normales, hasta que se produce el cierre del interruptor 52B3 de S/E Linares, provocando un aumento equilibrado en las corrientes de fase, además de una reducción en la magnitud de tensión (concordante con lo registrado por las protecciones del paño B3 de S/E Linares en el segundo evento).

Por otra parte, de los canales digitales se puede observar la activación del elemento de distancia de fase en su segunda (M2P) y primera zona (M1P), siendo esta última la que envía orden de trip de forma instantánea.

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

Detalle de la generación programada para el día 04 de diciembre 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 04 de diciembre 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de diciembre 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de diciembre 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad (CGE S.A.), Chilquinta Transmisión S.A., Luzlinares S.A. e Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad (CGE S.A.), Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes (Anexo N°7).

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:

Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA.

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones, de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS.

CGE Transmisión S.A.:

- Fecha de envío de la información requerida de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS, y en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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 Transelec S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño B3 de S/E Linares, en sus dos operaciones.

  Se presume correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Linares, en sus dos operaciones.

- No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre la operación de las protecciones asociadas a los paños TR1, G1 y G2 de S/E Central Embalse Ancoa.

  No se cuenta con suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación de los interruptores 52TR1, 52G1 y 52G2 de S/E Central Embalse Ancoa.

- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Panimávida.

  Se presume correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Panimávida.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín por la operación de las protecciones de sobrecorriente de fase del paño B3 de S/E Linares, debido a un aumento del flujo de corriente por la línea producto del incremento de la generación proveniente de los PMGD de la zona, particularmente aquellos conectados a las redes de distribución de S/E Chacahuín.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los esquemas de protecciones eléctricas de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, frente al evento en cuestión.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC durante la falla del día 04 de diciembre de 2024. Sin embargo, sí hay observaciones respecto a las actuaciones de los CC:

   - La instrucción de las 13:37 horas del día 4 de diciembre de 2024 del CDC del Coordinador al CC de CGE Transmisión S.A. indicó claramente reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo con el criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea 66 kV Linares - Chacahuín. Sin embargo, la instrucción del CC de la empresa CGE Transmisión S.A. al CC de la empresa Compañía General de Electricidad S.A. fue aumentar la generación del conjunto de PMGD de S/E Chacahuín hasta 28 MW, para lo cual quedaron limitados cada uno de ellos a 7 MW, pero bajo el supuesto de que todos los PMGD se encontraban inyectando a plena capacidad, lo cual no era efectivo (a partir de la información disponible en la Plataforma de Registro de Medidas de Transferencias de Energía del Coordinador (PRMTE), se aprecia que el PFV San Antonio no estaba inyectando). A raíz de lo anterior, la reducción de excedentes de generación instruida por el CDC del Coordinador no se hizo efectiva, debido a que el intercambio de información del CC de la empresa CGE Transmisión S.A. al CC de la empresa Compañía General de Electricidad S.A., traducida en base a la máxima generación posible de los PMGD, fue incorrecta.

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

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

- No hay.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará la siguiente información:

Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA

- Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones, con el correspondiente nivel de detalle.

Transelec S.A.

- Registro oscilográfico y de eventos del sistema N°1 de protecciones del paño B3 de S/E Linares, para la segunda operación (cierre manual no exitoso).
- Actualización en la plataforma Infotécnica del Coordinador de la carga de los Print Out asociados a las protecciones del paño B3 de S/E Linares (ambos sistemas), ya que existen discrepancias entre las funcionalidades activas en sitio y las indicadas en dichos documentos. Específicamente, para la funcionalidad de sobrecorriente de fase y residual, en los Print Out cargados en la plataforma Infotécnica figuran como protecciones de sobrecorriente de emergencia (ante pérdida de potenciales), y no como protecciones principales para efectos de su operación como lo ocurrido en este evento.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 04 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1376**	**1367**	**1342**	**1315**	**1300**	**1286**	**1293**	**1291**	**1186**	**1130**	**1122**	**1122**	**1118**	**1086**	**1081**	**1085**	**1076**	**1142**	**1153**	**1240**	**1409**	**1448**	**1443**	**1418**	29.827
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	**119**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LOSMOLLES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	52	52	52	50	50	50	50	50	48	48	48	48	48	50	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	**1202**
JUNCAL	23	23	23	23	23	22	22	22	20	20	20	20	20	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	23	**530**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**23**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
BLANCO	53	53	53	53	52	52	52	52	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	52	53	53	53	53	53	**1243**
LOSQUILOS	25	25	25	25	23	23	23	23	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	17	17	25	26	26	26	**481**
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**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**113**
ALFALFAL	150	149	149	147	145	143	144	146	142	140	136	136	134	92	87	89	88	132	140	142	141	147	150	151	**3220**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	40	40	39	37	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	36	36	36	38	39	39	40	40	40	40	**926**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	18	18	17	17	17	17	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	**422**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	**376**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
ELLLANO	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**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AUXDELMAIPO	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**
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**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	**1743**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**245**
CHACAYES	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	**2462**
SANANDRES	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	30	32	32	40	40	28	22	**592**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	15	15	**270**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	160	160	160	160	**2850**
LACONFLUENCIA	140	140	140	130	130	130	130	130	110	100	100	100	100	100	100	100	100	110	110	130	140	140	140	140	**2890**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**

ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	**810**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**37**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	**375**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
PROVIDENCIA	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**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**379**
ROBLERIA	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**
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**564**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	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**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPORTAL	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**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	56	48	30	25	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	48	60	60	60	**415**
MAMPIL	34	32	26	22	20	18	18	8	8	0	0	0	0	8	8	8	0	0	0	8	24	32	36	36	**346**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
LOSPADRES	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**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	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**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	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**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARILAFQUEN	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**
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELAGRIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
SANTAELENA	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	15	15	15	15	15	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	**590**
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**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
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	**12**
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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**

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	**2**
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	**19**
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	**7**
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	**106**
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	**65**
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**269**
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	**43**
LICAN	17	17	14	11	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	**191**
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**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
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	**46**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	27	**798**
RUCATAYO	26	30	34	34	34	35	38	43	45	44	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	**993**
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**156**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
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	**26**
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	**38**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**43**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
PIEDRASNEGRAS	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**

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	**1281**	**1167**	**1143**	**1124**	**1073**	**980**	**879**	**867**	**565**	**610**	**490**	**376**	**369**	**585**	**676**	**730**	**909**	**911**	**1009**	**1900**	**1796**	**1509**	**1242**	**1046**	**23.234**
PE-TCHAMMA	3	22	49	97	123	129	128	131	16	16	19	9	0	16	16	29	27	16	57	76	44	17	4	1	**1042**
PE-SIERRAGORDA	6	14	24	34	42	47	51	50	0	19	7	0	0	0	0	0	50	69	23	84	59	24	6	1	**610**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	2	3	5	6	8	8	6	4	3	0	0	0	44	0	0	41	42	69	55	35	17	7	**356**
PE-CERROTIGRE	1	1	2	4	3	6	5	5	2	2	5	14	32	86	117	81	92	20	139	151	113	60	28	9	**976**
PE-LLANOSDELVIENTO	5	3	5	3	3	3	5	8	11	18	24	30	49	73	77	64	72	71	73	85	38	28	17	9	**771**
PE-CALAMA	4	13	14	7	13	19	33	29	19	6	1	2	10	67	0	126	127	111	87	111	119	63	26	5	**1012**
PE-TALTAL	11	17	24	33	45	52	59	65	0	16	34	25	22	27	41	0	43	35	0	17	8	5	9	18	**606**
PE-KALLPA	26	30	38	57	80	98	100	145	189	163	93	48	30	50	48	41	36	31	26	26	22	17	17	17	**1427**
PE-HORIZONTE	15	19	45	98	60	33	19	53	123	209	126	59	21	25	30	36	38	40	42	18	15	3	3	14	**1142**
PE-ATACAMA	85	50	33	28	25	23	25	27	37	47	74	82	82	77	81	68	76	75	77	127	128	121	112	102	**1660**
PE-SARCO	60	53	45	46	43	40	27	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	98	91	80	75	**764**
PE-CABOLEONES-1	48	36	30	28	26	24	19	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	86	87	79	65	**616**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PE-CABOLEONES-2	35	26	21	19	18	17	14	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	78	71	59	47	**493**
PE-CABOLEONES-3	48	42	36	35	33	30	23	20	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	82	76	68	62	**629**
PE-SANJUAN	53	31	31	36	30	19	13	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147	123	111	110	103	**828**
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	9	7	6	7	8	8	8	8	6	6	7	9	11	14	17	21	22	24	26	34	38	36	34	32	**397**
PE-TALINAYPONIENTE	8	7	7	7	7	8	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	34	34	32	30	**218**
PE-TALINAYORIENTE	7	5	4	4	5	5	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	55	46	35	25	**257**
PE-PUNTADETALCA	6	5	5	6	7	7	7	5	4	5	10	17	23	25	29	32	36	39	42	49	50	47	38	32	**526**
PE-PUNTASIERRA	2	1	0	0	0	2	3	2	0	0	4	5	8	10	14	15	18	25	29	50	54	48	37	28	**355**
PE-LOSCURUROS	2	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	14	13	13	12	**81**
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	9	8	7	**53**
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	7	9	14	15	15	14	14	**117**
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	4	3	3	3	2	**33**
PE-CANELA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	7	8	10	12	14	19	18	15	14	12	**155**
PE-TOTORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	5	6	7	9	8	9	9	9	**82**
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	**13**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	**12**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	4	9	11	10	**47**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	8	8	9	9	**54**
PE-LAESTRELLA	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	11	9	9	9	8	**63**
PE-LOSCERRILLOS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	4	4	5	6	6	7	12	11	18	17	**99**
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**40**
PE-CAMPOLINDO	20	21	17	4	0	0	0	0	2	3	4	4	5	6	6	8	10	10	8	7	5	6	8	8	**160**
PE-ELMAITEN	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	**46**
PE-NEGRETE	24	22	19	15	12	8	6	3	2	1	1	0	0	1	1	3	5	6	5	6	7	7	6	4	**162**
PE-MESAMAVIDA	25	23	20	17	15	12	10	9	6	2	1	0	0	2	7	9	10	10	8	9	11	9	7	5	**225**
PE-ALENA	55	55	49	45	34	19	11	7	2	1	0	0	0	1	5	10	16	16	16	17	12	21	13	16	**421**
PE-CUEL	13	11	9	9	7	6	5	4	3	1	0	0	0	1	2	3	3	3	3	5	5	4	3	2	**102**
PE-SANMATIAS	26	28	22	6	0	0	0	0	2	4	5	5	6	7	8	9	11	11	9	8	6	7	10	11	**201**
PE-LOMASDEDUQUECO	33	32	29	25	21	17	14	10	5	2	1	1	1	2	4	6	9	11	10	12	14	11	9	6	**282**
PE-LOSOLMOS	52	50	46	42	36	32	28	22	15	7	1	1	1	4	10	15	14	16	15	20	23	23	23	19	**513**
PE-RENAICO	50	47	41	35	28	21	15	10	7	5	4	3	3	4	6	10	15	18	18	23	26	24	18	12	**441**
PE-RENAICO-2	83	79	73	66	59	51	41	29	17	10	8	5	4	6	11	19	28	33	33	44	51	48	37	24	**857**
PE-MALLECONORTE	52	47	41	35	30	26	21	14	8	4	3	2	2	4	6	9	13	18	21	27	28	23	16	11	**461**
PE-MALLECOSUR	68	64	59	52	45	39	30	19	9	5	4	3	2	3	5	8	12	17	22	30	32	28	21	13	**588**
PE-SANGABRIEL	105	100	91	78	65	53	39	26	15	10	7	5	3	5	9	16	26	33	35	51	61	59	47	29	**965**
PE-LAFLOR	17	16	15	14	12	10	9	7	6	4	1	1	1	2	3	4	5	6	6	8	9	10	9	8	**179**
PE-LACABANA	58	36	52	14	40	27	29	22	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	18	21	21	18	14	**389**
PE-TOLPANSUR	57	55	50	44	37	30	23	16	11	7	4	2	1	2	4	7	10	14	14	21	28	30	28	22	**516**
PE-ELNOGAL	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**43**
PE-LOSBUENOSAIRES	13	12	11	9	7	5	3	2	1	1	1	1	1	1	2	5	7	8	7	6	5	5	4	3	**118**
PE-LAESPERANZA	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	**53**
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	**26**
PE-LEBU	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**25**
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	**32**
PE-RAKI	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	**39**
PE-ELARREBOL	5	5	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**47**
PE-AURORA	18	15	13	7	4	3	1	1	2	2	5	5	4	5	5	5	6	6	7	8	8	11	12	16	**167**
PE-PUELCHESUR	36	29	24	18	12	8	4	2	2	5	5	7	6	9	10	11	11	11	12	12	14	14	18	25	**304**
PE-SANPEDRO	1	2	3	3	4	4	5	5	5	6	7	7	8	8	9	8	7	7	6	7	7	5	4	4	**130**
PE-SANPEDRO-2	2	3	5	6	7	8	9	9	9	10	11	12	12	13	13	12	11	11	10	11	11	9	7	5	**214**

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

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**88**	**2015**	**4925**	**5410**	**5791**	**6066**	**6193**	**5999**	**5779**	**5674**	**5499**	**5307**	**4921**	**2335**	**0**	**0**	**0**	**0**	**66.001**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**4**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**40**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	4	4	4	5	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	0	0	0	0	3	3	2	0	0	0	0	**19**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	38	45	44	48	49	46	48	40	45	44	27	6	0	0	0	0	**490**
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	3	0	5	0	0	0	0	0	0	7	7	1	0	0	0	0	**24**
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	2	3	3	3	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	**1**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	13	0	0	0	0	0	0	11	5	1	0	0	0	0	**47**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	21	77	72	71	78	79	74	78	66	73	72	74	20	0	0	0	0	**855**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	7	35	72	68	67	74	74	70	74	62	69	68	70	35	0	0	0	0	**845**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	45	44	0	0	0	0	0	0	44	29	8	0	0	0	0	**202**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	65	63	41	44	43	41	40	10	33	28	81	29	0	0	0	0	**536**
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	24	51	48	47	52	0	0	0	0	49	47	49	21	0	0	0	0	**387**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	28	41	48	0	49	36	46	38	26	14	4	0	0	0	0	**352**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	27	51	48	90	52	52	50	52	0	40	48	50	15	0	0	0	0	**577**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	12	14	13	15	15	0	0	0	0	14	14	3	0	0	0	0	**103**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	10	10	0	0	0	0	0	0	10	11	2	0	0	0	0	**54**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**90**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	26	111	105	102	114	114	108	113	95	106	104	107	49	0	0	0	0	**1255**
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	38	120	159	172	188	188	185	190	191	177	164	126	41	0	0	0	0	**1938**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	22	24	24	25	7	0	0	0	0	**110**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	47	199	188	184	204	204	193	202	170	190	186	193	88	0	0	0	0	**2249**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	51	122	156	168	176	179	180	180	178	174	163	114	52	0	0	0	0	**1893**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	119	113	111	123	123	116	122	102	115	112	116	42	0	0	0	0	**1349**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	7	53	125	160	159	176	177	167	175	147	165	139	107	42	0	0	0	0	**1800**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	28	26	22	23	24	23	24	23	20	18	16	10	0	0	0	0	**268**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	6	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	69	98	34	39	40	40	40	110	40	77	77	22	0	0	0	0	**701**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	33	31	30	33	33	32	33	28	31	31	32	43	0	0	0	0	**395**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	0	1	51	26	0	0	0	0	0	40	0	21	0	0	0	0	**161**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	9	9	7	2	0	0	0	0	**75**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	67	63	62	68	68	65	68	57	64	62	65	25	0	0	0	0	**747**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	5	43	40	39	43	44	41	43	36	41	40	41	22	0	0	0	0	**478**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	18	23	22	25	25	23	25	19	19	17	15	10	0	0	0	0	**245**
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	9	8	9	7	1	0	0	0	0	**93**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	7	8	9	8	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	20	48	46	45	49	50	47	49	41	46	45	47	9	0	0	0	0	**541**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	69	85	83	92	92	87	91	77	86	84	77	30	0	0	0	0	**977**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	10	10	11	7	8	0	0	0	10	10	3	0	0	0	0	**82**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	15	18	20	21	25	0	0	0	0	0	0	0	**115**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	23	75	0	0	29	106	47	0	121	0	41	92	44	0	0	0	0	**578**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	24	76	34	0	0	127	130	0	128	0	0	98	47	0	0	0	0	**663**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	30	78	74	72	80	80	75	79	67	75	73	75	35	0	0	0	0	**892**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**46**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**44**
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	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	12	28	0	49	51	52	52	51	0	0	39	28	11	0	0	0	0	**374**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	8	8	8	8	0	0	7	8	4	0	0	0	0	**76**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	28	32	31	34	34	32	34	29	32	31	32	16	0	0	0	0	**374**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	39	10	10	10	0	0	0	0	0	0	65	29	0	0	0	0	**179**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	44	18	24	17	16	24	21	31	19	13	38	20	0	0	0	0	**297**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	49	164	183	191	182	191	178	180	183	178	181	172	73	0	0	0	0	**2104**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	33	32	31	34	34	32	34	29	32	31	32	19	0	0	0	0	**375**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	43	41	33	27	25	22	22	22	36	37	42	24	0	0	0	0	**397**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**83**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	**13**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	37	32	30	30	33	33	0	0	28	0	0	20	3	0	0	0	0	**260**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	**4**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	97	152	113	172	205	205	205	197	197	100	0	0	0	0	0	0	0	**1645**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	145	184	174	170	188	189	178	187	157	176	172	178	169	0	0	0	0	**2268**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	160	160	160	160	160	151	169	166	171	0	0	0	0	0	**1737**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	**27**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	56	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	0	0	0	0	**177**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	21	46	43	42	47	47	44	47	39	44	43	44	33	0	0	0	0	**541**
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	**48**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**44**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	1	1	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	**26**
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	**18**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	23	22	22	24	24	23	24	20	22	0	11	0	0	0	0	0	**236**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	70	70	66	65	72	72	68	71	60	67	66	68	80	0	0	0	0	**896**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	52	51	48	47	52	52	49	52	43	49	47	49	21	0	0	0	0	**615**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**92**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	**38**
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	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**102**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**4**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	8	9	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
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	**102**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	3	0	0	0	0	**96**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	35	98	130	140	142	142	142	142	142	142	137	108	43	0	0	0	0	**1545**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**52**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	5	5	5	5	5	5	5	0	0	9	0	0	0	0	**50**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	0	0	0	0	**63**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	41	38	37	41	42	39	41	35	39	38	39	22	0	0	0	0	**469**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**44**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**80**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**51**
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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**93**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**103**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**82**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**84**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	**84**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-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	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-PAMA	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-TALHUEN	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-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	6	7	7	7	6	7	9	8	4	0	0	0	0	**81**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	**84**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	36	34	33	37	37	35	37	31	35	34	35	25	0	0	0	0	**429**
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	2	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	2	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	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-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**97**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	8	7	7	5	2	1	0	0	0	0	0	**57**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	4	0	0	0	0	**88**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	1	4	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**59**
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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
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	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	10	14	15	16	16	15	14	11	6	2	0	0	0	0	**130**
PFV-SANTUARIO	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-NILHUE	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-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
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	**26**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**77**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
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	**28**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-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-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAALEMANA	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	**58**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	**86**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**94**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**95**
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	**63**
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	**3**
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	**20**
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	**27**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**71**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	**58**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**55**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
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	**26**
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	**93**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**65**
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	**86**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	7	7	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**62**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**15**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	**65**
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**66**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	**61**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	**52**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**71**
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	**30**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	23	45	65	77	84	87	84	74	60	45	24	6	0	0	0	0	**681**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	33	46	56	61	41	7	0	44	30	14	3	0	0	0	0	**355**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**102**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-PESARO	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-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**102**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**77**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**59**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**97**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	3	5	4	6	5	6	7	5	2	0	0	0	0	**54**
PFV-COINCO	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-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	**84**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**94**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**37**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**59**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ALBATROS	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-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	3	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	**101**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
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	**12**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	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-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	**26**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	6	5	3	2	0	0	0	0	**71**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
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	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**86**
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	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**59**
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	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**27**
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	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**47**
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-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	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	**96**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**33**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	5	1	0	0	0	0	**56**
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	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	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-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	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**46**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**53**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
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	**29**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**93**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	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	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	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-LASTENCAS	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-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**63**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**85**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	**62**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
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	17	60	88	94	95	95	94	93	90	86	83	70	33	0	0	0	0	**998**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	21	41	57	69	75	68	12	13	52	37	17	3	0	0	0	0	**469**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ESCORIALVERANO	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	27	68	100	115	117	115	112	112	110	105	99	80	40	0	0	0	0	**1202**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
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	**19**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
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	**24**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	**81**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**95**
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	**81**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	**80**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**89**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	**94**
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	**22**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**95**
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	**50**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**101**
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	**82**
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	**27**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	**73**
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	**25**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
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	**45**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	7	6	6	5	1	0	0	0	0	**77**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
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	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**66**
PFV-NAHUEN	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-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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
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	1	1	1	7	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**80**
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	**26**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**94**
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	**84**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**94**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**86**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	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	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	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	7	8	7	7	5	8	5	0	0	0	0	**94**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	7	9	8	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	5	7	7	6	4	2	0	0	0	0	**70**
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	**13**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	5	1	5	6	6	5	0	0	0	0	**66**
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	33	35	35	35	35	35	36	36	35	33	11	0	0	0	0	**379**
PFV-NIQUEN	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-BICENTENARIO	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-CHINCOL	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-LOSGORRIONES	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-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	**20**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**104**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**56**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	0	0	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**94**
PFV-PLAYERO	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-PLAYERITO	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-PLAYERON	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-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	4	2	5	6	5	5	6	3	0	0	0	0	**62**
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TREBO	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SALERNO	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	**102**
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**94**
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**107**
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	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-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	5	1	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**46**
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	2	4	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**59**
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	**3**
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	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**90**
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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
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	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	**90**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	2	0	0	0	0	**88**
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	**29**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PUELCHE	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-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-DONMARTIN	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-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	**63**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**103**
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	**69**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**77**
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	**13**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
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	**31**
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	**55**
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	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**51**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**6**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**45**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	**15**
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	1	1	2	3	4	5	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELPITIO	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-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	6	6	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**40**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**45**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**27**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-COYUNCHE	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-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-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	3	7	9	9	9	9	8	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**89**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	**94**
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	**15**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**89**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**101**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-HURTADO	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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**

PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**63**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	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	**100**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**94**
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**

Centrales de concentración solar	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-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**

Térmicas	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**3451**	**3468**	**3468**	**3437**	**3417**	**3417**	**3470**	**2174**	**1202**	**1161**	**1192**	**1239**	**1302**	**1424**	**1490**	**1499**	**1389**	**1330**	**1563**	**2207**	**3429**	**3385**	**3432**	**3451**	**56.995**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G2A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
CERROPABELLON-G3A_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**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	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	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	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	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
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	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	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	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**
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**
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**
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	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	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	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	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**
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**
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**
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**
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	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	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	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	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**
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**
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**
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**
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	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	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	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	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**
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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	**4480**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	256	281	281	281	281	**4511**
COCHRANE-CCH1_CAR	267	267	267	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	254	267	275	**3727**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	267	275	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	254	275	267	**3735**
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**
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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	237	237	246	0	246	0	246	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	216	216	216	216	**2357**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	246	0	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**492**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	329	336	329	311	307	306	325	300	106	106	106	106	106	124	124	124	106	106	106	300	334	339	345	337	**5420**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
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**
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**
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**
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**
TALTAL-1_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**
TALTAL-1_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**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
TALTAL-1_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**
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**
TALTAL-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**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-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**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
ANDES-1_FO6	0	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**
ANDES-2_FO6	0	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**
ANDES-3_FO6	0	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**
ANDES-4_FO6	0	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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
PAJONALES_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**
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**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	138	140	140	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	133	133	133	133	**2002**
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**
GUACOLDA-3_CAR	150	154	154	154	154	154	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	154	**2145**
GUACOLDA-4_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**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	41	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	156	156	156	**2201**
MAITENCILLO_DIESEL	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**20**
HUASCO-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**
HUASCO-1_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**
HUASCO-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**
HUASCO-2_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**
HUASCO-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**
HUASCO-3_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**
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**
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**
PENON_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**
COMBARBALA_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**
CHAGUAL_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**
OLIVOS_BL1_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**
OLIVOS_BL1+BL2_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**
ESPINOS_BL1_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**
ESPINOS_BL1+BL2_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**
NUEVAVENTANAS_CAR	235	235	241	237	235	235	241	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	257	232	232	232	**3677**
CAMPICHE_CAR	233	233	233	233	233	233	233	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	199	208	208	208	208	233	**3820**
QUINTERO-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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_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	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	329	336	329	311	307	306	325	240	212	177	177	177	177	177	177	177	177	177	261	227	334	339	345	337	**6131**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-2_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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_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	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	221	221	221	221	221	221	221	175	30	30	70	130	205	290	345	380	280	221	221	221	221	221	221	221	**5029**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
CONCON_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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_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**
QUINTAY_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**
ELTOTORAL_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**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_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**
LOSVIENTOS_GN_A_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**
LOSVIENTOS_GNL_A_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**
LOSVIENTOS_GNL_B_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**
LOSVIENTOS_GNL_C_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**
LOSVIENTOS_GNL_D_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**
LOSVIENTOS_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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**535**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_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	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
SANTAMARTA_COGEN	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**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_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**
CANDELARIA-1_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**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_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**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	2.811
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	0	12	12	12	12	12	12	12	12	**252**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**100**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1+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**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_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**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	7	7	7	7	7	7	**119**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**204**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	13	0	0	19	19	0	0	0	19	19	19	19	19	19	**351**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**177**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_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**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_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**
CMPCLAJA_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	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**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	**161**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_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**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_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-1_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-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**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	**116**
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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
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	**492**
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	**13**
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	**98**
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	**840**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
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	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
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	**3**

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	**2950**	**2822**	**2854**	**2751**	**2981**	**3080**	**3354**	**3069**	**1851**	**1797**	**1723**	**1620**	**1508**	**1453**	**1584**	**1644**	**1672**	**1717**	**1572**	**2554**	**3248**	**3777**	**3704**	**3795**	**59.081**
RAPEL-1	56	56	62	0	70	75	65	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	50	50	55	56	56	**698**
RAPEL-2	60	56	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	56	56	**399**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	75	75	75	**283**
RAPEL-4	0	66	67	0	67	0	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	**499**
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	6	30	30	30	30	30	50	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	**1014**
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMINA	23	23	23	23	23	23	23	23	26	26	26	26	26	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**640**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
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**

Periodo Desde: 04-12-2024 10-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 4 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	177	178	178	185	175	183	178	97	46	44	45	48	52	59	62	64	57	53	67	103	176	173	176	178	**2.753**
Costos Encendido/Detención	48	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	8	0	0	0	0	**58**
Costos Totales [kUSD]	**225**	**178**	**178**	**185**	**175**	**183**	**178**	**97**	**47**	**44**	**45**	**48**	**52**	**59**	**62**	**64**	**58**	**53**	**67**	**111**	**176**	**173**	**176**	**178**	**2.811**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**67,0**	**62,4**	**67,0**	**67,4**	**59,8**	**47,7**	**46,7**	**41,0**	**40,7**	**40,7**	**40,7**	**40,6**	**40,1**	**40,7**	**40,7**	**57,5**	**59,2**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**70,9**	**56,02**
Pérdidas [MWh]	325	310	311	326	331	330	338	275	215	231	223	227	234	242	238	235	235	239	223	223	278	336	363	378	**6.665**
Consumos Propios [MWh]	272	272	272	272	272	272	272	272	264	264	264	264	264	264	264	265	264	264	264	273	273	273	273	273	**6.441**
Demanda Total [MWh]	8869	8525	8308	8158	8177	8277	8606	8899	9250	9614	9830	9932	9992	10042	10108	10132	10046	9904	9731	9741	9978	10171	9964	9564	**225.816**
Generación Total [MWh]	**9465**	**9107**	**8891**	**8756**	**8780**	**8880**	**9216**	**9446**	**9728**	**10109**	**10316**	**10423**	**10489**	**10547**	**10610**	**10632**	**10544**	**10407**	**10218**	**10236**	**10529**	**10780**	**10599**	**10215**	**238.922**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2064**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**919**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	254	239	126	126	126	201	270	172	237	237	237	270	270	**5733**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	259	201	201	240	239	126	239	270	239	270	270	270	237	233	**5993**
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	188	209	228	100	100	100	100	190	213	228	143	196	228	228	228	228	**4738**
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	182	206	186	187	188	195	195	100	189	187	120	128	191	228	228	228	**4767**
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	**1140**
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	**780**
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**104**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**850**
ELTORO-1	0	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	45	48	50	**192**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
ELTORO-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	**2**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**698**
ANTUCO-1	58	58	58	58	60	160	160	160	60	60	98	60	98	98	98	58	98	98	60	60	160	160	136	160	**2335**
ANTUCO-2	80	80	80	80	100	87	87	87	97	97	0	82	0	0	0	80	0	0	97	97	87	87	80	87	**1571**
RUCUE	76	76	76	76	94	163	163	163	92	92	44	79	44	44	44	76	44	44	92	92	163	163	139	163	**2297**
QUILLECO	33	33	33	33	40	70	70	70	39	39	19	34	19	19	19	33	19	19	39	39	70	70	60	70	**987**
LAJA1	6	6	6	6	8	15	15	15	8	8	0	7	0	0	0	6	0	0	8	8	15	15	13	15	**181**
RALCO-1	329	330	329	301	307	297	325	300	99	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	300	334	339	345	337	**4469**
RALCO-2	294	274	261	311	307	306	325	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	278	282	339	304	337	**3841**
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	176	20	156	113	204	80	80	193	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	**1932**
PANGUE-2	80	121	80	80	80	183	193	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	167	225	**1820**
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	**1036**
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	106	77	**880**
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	**981**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	50	59	0	0	73	0	75	63	0	50	69	0	0	59	59	59	86	59	**759**
CANUTILLAR-2	59	0	0	50	0	0	51	59	0	0	0	71	0	0	63	50	0	0	0	59	59	59	59	59	**694**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 04 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,6	4,7	3,1	3,0	3,0	3,0	3,6	4,0	4,7	4,0	3,9	2,9	3,3	6,9	7,0	7,0	7,7	135,4	8,0	5,6
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	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	10,1	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	22,3	1,0	0,9
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,2	1,0	0,9
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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	32,4	1,4	1,4
PUCLARO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,3	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	22,2	1,1	0,9
LOSMOLLES	8,4	4,4	2,9	3,0	3,4	3,3	3,4	6,1	4,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	7,1	7,6	7,7	7,6	7,2	79,6	8,4	3,3
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	45,2	45,8	45,2	45,5	45,3	44,5	45,1	44,8	44,2	43,7	44,9	46,5	46,6	46,2	45,8	46,4	48,4	47,3	46,7	47,1	47,7	48,2	47,8	46,9	1105,8	48,4	46,1
JUNCALITO	1,2	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	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	27,6	1,2	1,2
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	22,7	22,6	22,4	22,2	22,1	22,1	22,2	22,4	22,3	23,3	25,6	24,9	24,8	25,2	25,4	25,3	25,4	25,3	25,3	25,8	25,8	25,7	25,7	25,8	580,3	25,8	24,2
BLANCO	54,0	53,7	53,2	52,9	52,1	51,4	51,3	51,4	52,2	51,7	53,8	54,6	54,8	54,2	55,3	54,9	54,5	54,7	56,0	56,5	55,0	54,9	54,5	54,7	1292,3	56,5	53,8
LOSQUILOS	26,5	25,4	24,1	24,0	23,3	23,6	23,4	23,5	23,4	22,3	23,3	24,2	22,8	23,9	24,2	23,6	23,8	23,1	23,5	24,3	24,0	25,5	25,7	21,3	572,7	26,5	23,9
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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	13,5	0,6	0,6
CARENA	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	112,8	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	27,1	1,1	1,1
ALFALFAL	140,4	134,0	134,1	132,0	125,3	145,4	136,8	143,6	142,9	144,4	144,4	144,3	142,2	141,5	141,5	141,5	141,5	140,2	125,3	137,8	144,9	147,1	149,9	145,4	3366,7	149,9	140,3
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	2,9	0,2	0,1
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	24,0	1,0	1,0
MALLARAUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	112,1	111,7	111,5	111,8	112,0	111,9	111,9	111,9	111,9	111,8	111,6	111,9	111,8	111,5	111,7	111,9	111,8	111,3	111,4	111,6	112,1	112,2	112,1	111,7	2683,1	112,2	111,8
SAUZAL	69,8	59,0	59,1	60,7	62,0	63,3	65,0	64,3	62,1	59,6	58,5	59,9	59,0	58,5	59,1	60,5	63,3	64,3	63,2	67,2	71,8	72,2	71,7	70,3	1524,3	72,2	63,5
CIPRESILLOS	7,6	7,6	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	177,0	7,7	7,4
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	9,5	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	219,3	9,5	9,1
LA-COMPANIA-II	1,8	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,6	1,7	1,8	1,6	1,6	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	41,5	1,8	1,7
LAHIGUERA	161,5	159,9	160,0	161,3	160,5	159,4	160,5	159,2	158,7	159,8	161,5	161,0	159,2	158,7	160,4	162,4	161,3	160,3	160,3	161,2	158,9	161,0	159,9	156,7	3843,4	162,4	160,1
LACONFLUENCIA	127,4	126,8	137,9	137,9	133,4	125,9	120,5	121,0	120,0	131,0	127,1	125,5	120,0	119,8	125,2	125,5	121,6	118,9	120,5	132,4	137,4	136,8	128,0	138,3	3058,9	138,3	127,5
ELPASO	43,6	45,3	41,3	34,2	33,9	39,3	43,2	58,4	29,1	35,5	36,3	36,5	36,1	36,5	36,9	37,5	37,5	41,0	49,3	43,9	44,4	50,5	54,9	52,2	997,3	58,4	41,6
SANANDRES	26,8	26,6	26,4	25,8	25,8	24,7	22,8	22,9	22,9	22,0	21,0	20,5	20,6	20,6	20,2	19,5	19,4	27,9	34,8	41,7	42,1	41,6	40,6	30,1	647,1	42,1	27,0
CONVENTOVIEJO	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	7,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	7,3	15,3	15,3	15,3	15,3	274,4	15,3	11,4
LAMONTANA-1	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	0,5	0,5	0,5	0,5	11,2	0,5	0,5
LAMONTANA-2	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	16,7	0,8	0,7
CUMPEO	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,7	4,7	4,5	4,7	4,4	4,3	4,2	4,2	4,1	4,4	4,5	4,9	4,8	5,0	5,0	5,0	113,4	5,1	4,7
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,2	2,9	2,9
ROBLERIA	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,2	1,1	1,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	34,9	1,9	1,5
LIRCAY	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	19,8	18,9	7,6	7,6	7,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	335,3	20,4	14,0
MARIPOSAS	4,1	4,0	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,1	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	2,2	4,4	4,1	4,0	4,0	77,3	4,4	3,2
PROVIDENCIA	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	54,2	2,4	2,3
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,8	0,4	0,4
ELGALPON	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,2	1,1	1,0
RIOCOLORADO	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,7	16,6	16,4	6,8	8,8	10,4	9,5	8,4	7,1	6,4	7,2	7,5	7,5	5,8	8,4	16,6	16,6	16,6	16,6	292,9	16,7	12,2
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELDIUTO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,2	2,7	2,7
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,8	0,0	0,5	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	10,9	1,1	0,5
AILLIN	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,5	5,4	5,5	5,3	5,4	5,5	5,4	5,4	5,5	5,5	127,4	5,5	5,3
MUNILQUE-1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,2	5,7	0,4	0,2
MUNILQUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	0,8	0,8	0,8	0,8	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	0,8	0,8	17,5	0,8	0,7
PEUCHEN	61,2	60,0	49,6	29,1	30,0	30,0	30,1	29,2	18,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	59,2	62,0	62,2	62,2	606,5	62,2	25,3
MAMPIL	37,0	39,0	36,3	30,2	21,4	20,8	22,0	21,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,2	0,0	0,0	4,3	8,0	6,9	0,0	3,7	31,0	32,1	35,9	393,9	39,0	16,4
LA_CONFIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPADRES	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,4	0,2	0,2
EL-PINAR	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,2	50,2	2,4	2,1
QUILLAILEO	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	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	0,4	0,4
MULCHEN	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	11,2	0,5	0,5
PMGD-HP-EL-BRINCO	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	0,1	2,9	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIOTRUENO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,4	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	31,9	1,4	1,3
RENAICO	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	133,0	5,7	5,5
ALTORENAICO	1,2	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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,2	1,2	1,1
RIOPICOIQUEN	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,5	4,2	4,1	4,1	0,1	3,4	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	103,2	4,8	4,3
ELMANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	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	19,2	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,0	0,2	0,1
CARILAFQUEN	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,3	8,9	8,9	11,3	12,9	243,0	12,9	10,1
MALALCAHUELLO	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	4,4	91,8	4,4	3,8
TRAILELFU	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	11,0	0,5	0,5
ALLIPEN	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	63,0	2,7	2,6
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	4,1	0,2	0,2
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
ELCANELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELAGRIO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	29,8	1,3	1,2
PILMAIQUEN	27,6	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,6	27,6	27,6	27,7	32,6	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,2	37,2	37,1	37,1	27,0	27,0	36,7	771,2	37,3	32,1
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,5	0,7	0,7
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,4	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	12,6	1,4	0,5
CORRENTOSO	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	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	1,4	1,4	1,4	33,4	1,5	1,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PALMAR	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	65,6	2,8	2,7
PULELFU	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	113,0	4,8	4,7
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2	0,1	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	157,9	6,8	6,6
NALCAS	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	58,7	2,5	2,4
CALLAO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	14,7	0,7	0,6
HIDROBONITO-MC1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	96,6	4,1	4,0
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
HIDROBONITO-MC3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	35,3	1,5	1,5
RUCATAYO	37,9	32,3	30,4	27,1	25,4	25,1	25,2	25,2	25,1	25,1	29,3	42,0	43,4	41,8	42,0	42,1	41,5	40,9	40,8	41,0	44,8	46,1	45,6	43,4	863,2	46,1	36,0
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	25,5	1,1	1,1
LAARENA	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	0,5	0,9	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	1,2	27,6	1,3	1,2
ELCOLORADO	0,6	0,6	0,6	0,6	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	0,6	0,5	12,9	0,6	0,5
DONGO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,4	0,7	0,7
COLLIL	0,8	0,8	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	17,4	0,8	0,7
QUELTEHUES	39,9	38,0	38,1	38,5	38,4	39,0	39,1	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,1	39,2	39,4	39,5	38,2	32,3	36,1	39,1	39,3	39,4	39,3	39,4	928,8	39,9	38,7
VOLCAN	11,2	11,0	11,0	10,2	10,1	10,8	11,0	11,0	10,9	10,9	10,8	10,6	10,2	10,7	11,2	11,1	9,3	10,6	11,3	10,8	11,2	11,2	11,2	11,2	259,1	11,3	10,8
GUAYACAN	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,8	6,1	6,2	6,2	6,2	6,6	6,7	10,1	10,5	10,6	10,6	198,3	10,6	8,3
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	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	17,8	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	7,8	18,4	19,9	19,9	19,9	310,1	19,9	12,9
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	15,8	15,7	15,8	15,7	15,7	15,6	15,7	15,7	15,7	15,7	15,8	15,9	15,9	15,8	15,6	15,4	15,8	15,7	14,6	15,0	15,7	15,7	15,8	15,8	375,6	15,9	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	1,0	1,4	1,4	1,4	0,9	1,4	1,4	1,4	1,0	1,2	1,1	1,3	0,8	1,3	0,9	1,4	0,8	0,3	0,8	1,4	0,7	1,4	1,4	1,4	27,3	1,4	1,1
ELLLANO	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	26,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AUXDELMAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PULLINQUE	15,4	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	29,2	31,2	31,6	24,4	16,0	16,0	16,0	15,3	15,3	15,6	28,7	31,8	31,7	15,9	15,9	30,6	487,4	31,8	20,3
RECA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	13,6	0,6	0,6
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,2	0,4	0,4	0,4	9,3	0,4	0,4
MUCHI	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,0	0,1	0,1
LASFLORES	1,7	1,7	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	1,7	1,7	1,7	0,6	1,0	0,1	1,7	36,1	1,7	1,5
PEHUI	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,2	0,2	4,4	0,3	0,2
MOCHO	11,9	11,7	11,4	11,2	10,9	10,9	10,6	6,0	10,5	10,1	10,0	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3	244,2	11,9	10,2
LICAN	16,2	11,7	8,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,3	7,5	7,4	6,0	6,8	6,9	6,4	5,7	5,4	9,6	16,7	16,9	16,9	16,7	176,1	16,9	7,3
CUMBRES	13,2	12,7	12,5	12,2	12,0	12,0	11,5	11,4	11,2	11,1	11,2	10,9	10,8	10,7	10,9	10,9	10,9	11,1	11,2	11,3	11,4	11,6	11,5	11,6	275,5	13,2	11,5
SANTAISABEL	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	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	10,9	0,5	0,5
LOSCORRALES-1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,1	2,2	2,2
LOSCORRALES-2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,5	0,7	0,7
MSA-1	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	9,1	0,4	0,4
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,9	0,3	0,3
DONWALTERIO	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	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	3,1	3,1	75,6	3,2	3,1
DIGUA	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,7	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	6,8	0,0	0,2	0,6	6,0	4,8	11,7	12,0	224,9	12,0	9,4
MELO	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	45,1	2,0	1,9
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	23,8	23,4	23,9	23,5	23,4	24,2	23,5	23,5	23,8	23,3	23,9	23,1	24,3	23,1	23,6	13,3	23,6	23,6	23,6	23,7	23,3	24,0	23,5	23,8	556,6	24,3	23,2
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	7,0	0,5	0,3
SANTAELENA	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	0,5	0,5	0,5	13,3	0,6	0,6
TRANQUIL	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	36,0	1,6	1,5
ELTORO	**10,1**	**1,8**	**22,2**	**20,0**	**13,8**	**21,3**	**85,8**	**62,8**	**15,9**	**12,8**	**7,6**	**13,6**	**9,5**	**7,6**	**5,8**	**5,4**	**4,2**	**7,0**	**0,8**	**27,4**	**141,2**	**192,7**	**339,3**	**331,6**	**1360,2**	**339,3**	**56,7**
ANTUCO	**134,7**	**134,5**	**134,4**	**134,4**	**134,5**	**134,5**	**134,5**	**169,3**	**139,9**	**143,3**	**150,2**	**151,3**	**151,3**	**151,2**	**149,9**	**142,7**	**141,3**	**141,4**	**133,7**	**131,6**	**167,0**	**181,2**	**225,9**	**255,4**	**3667,9**	**255,4**	**152,8**
ABANICO	36,0	35,3	35,3	35,4	35,8	35,7	35,8	36,7	38,6	37,8	34,8	35,7	37,0	37,1	28,0	23,9	23,5	23,6	23,1	25,7	34,7	35,0	34,7	33,8	793,4	38,6	33,1
RUCUE	87,0	85,0	85,0	84,0	83,0	82,0	81,0	82,0	80,0	80,0	81,0	81,0	85,0	80,0	87,0	86,0	84,0	80,0	79,0	78,0	75,0	68,0	72,0	85,0	1950,0	87,0	81,3
QUILLECO	32,0	31,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	25,0	19,0	18,0	18,0	19,0	19,0	18,0	18,0	18,0	19,0	18,0	22,0	31,0	30,0	29,0	32,0	620,0	34,0	25,8
LAJA1	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	6,0	6,2	77,5	6,2	3,2
RAPEL	**113,7**	**162,1**	**209,0**	**232,1**	**181,1**	**138,4**	**210,7**	**109,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**1,1**	**43,1**	**1,6**	**0,0**	**0,0**	**10,9**	**215,0**	**218,1**	**215,3**	**206,9**	**2268,6**	**232,1**	**94,5**
CANUTILLAR	**139,0**	**131,0**	**143,0**	**140,0**	**157,0**	**158,0**	**126,0**	**98,0**	**92,0**	**101,0**	**103,0**	**101,0**	**90,0**	**90,0**	**69,0**	**90,0**	**54,0**	**43,0**	**41,0**	**90,0**	**122,0**	**122,0**	**122,0**	**118,0**	**2540,0**	**158,0**	**105,8**
LOSCONDORES	**53,2**	**48,7**	**19,4**	**5,9**	**23,5**	**11,4**	**4,5**	**30,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3,1**	**9,6**	**41,7**	**41,7**	**78,8**	**79,4**	**450,8**	**79,4**	**18,8**
CIPRESES	**57,1**	**66,3**	**66,1**	**66,5**	**67,6**	**67,3**	**67,7**	**52,0**	**21,7**	**8,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**10,4**	**5,3**	**29,9**	**67,1**	**68,8**	**68,4**	**67,2**	**858,1**	**68,8**	**35,8**
OJOSDEAGUA	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	**128,3**	**5,4**	**5,3**
LAMINA	33,3	31,6	29,9	28,4	24,7	22,6	23,4	21,8	16,4	15,4	15,3	15,5	15,4	15,3	15,3	14,4	15,0	15,0	13,8	15,7	28,1	28,9	31,5	29,5	516,2	33,3	21,5
ISLA	65,9	65,8	65,7	65,7	65,7	65,7	65,8	65,6	57,0	55,7	55,8	51,2	52,0	41,2	32,0	32,1	31,3	29,4	29,4	32,9	63,5	67,0	67,1	67,0	1290,2	67,1	53,8
CURILLINQUE	81,4	81,3	81,3	80,5	81,1	82,1	80,2	81,6	77,4	72,4	69,3	67,3	65,3	62,8	44,6	40,6	43,2	40,3	35,2	39,1	60,7	81,1	82,9	83,4	1615,0	83,4	67,3
LOMAALTA	34,8	34,8	34,8	34,9	34,4	35,1	34,6	34,6	34,6	31,4	29,4	29,4	27,3	27,1	21,2	14,8	16,4	15,6	13,2	13,9	19,2	32,6	35,4	35,9	675,2	35,9	28,1
LOSHIERROS	2,9	2,9	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	74,7	3,4	3,1
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	**473,0**	**469,0**	**468,0**	**470,0**	**472,0**	**471,0**	**471,0**	**447,0**	**382,0**	**398,0**	**387,0**	**324,0**	**294,0**	**277,0**	**281,0**	**299,0**	**243,0**	**255,0**	**238,0**	**400,0**	**447,0**	**451,0**	**443,0**	**465,0**	**9325,0**	473,0	388,5
MACHICURA	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**1920,0**	**80,0**	**80,0**
CHIBURGO	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	480,0	20,0	20,0
SANCLEMENTE	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	101,1	4,3	4,2
SANIGNACIO	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	35,0	36,0	36,0	36,0	36,0	581,0	36,0	24,2
PEHUENCHE	**544,1**	**526,6**	**525,3**	**529,1**	**543,2**	**542,7**	**538,2**	**489,2**	**518,9**	**519,7**	**469,9**	**466,3**	**427,5**	**349,4**	**346,1**	**128,0**	**0,0**	**0,1**	**145,1**	**356,0**	**384,0**	**463,2**	**493,9**	**470,9**	**9777,5**	**544,1**	**407,4**
RALCO	**637,0**	**590,5**	**591,1**	**599,4**	**616,0**	**629,6**	**643,6**	**462,1**	**184,5**	**40,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,6**	**100,0**	**110,0**	**18,3**	**0,0**	**2,4**	**377,1**	**660,7**	**664,7**	**660,0**	**645,0**	**8233,7**	**664,7**	**343,1**
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	449,4	403,2	355,9	357,4	362,4	360,4	397,9	390,1	268,0	27,7	23,6	23,7	23,6	23,6	23,6	23,7	23,7	32,3	146,4	223,2	354,4	446,3	447,2	367,5	5555,2	449,4	231,5
ANGOSTURA-1	89,0	77,0	79,0	78,0	86,0	79,0	84,0	88,0	127,0	133,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	76,0	75,0	1143,0	133,0	47,6
ANGOSTURA-2	88,0	77,0	79,0	77,0	85,0	80,0	84,0	88,0	127,0	118,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,0	129,0	128,0	1264,0	129,0	52,7
ANGOSTURA-3	39,0	40,0	40,0	41,0	40,0	41,0	42,0	41,0	42,0	44,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	1063,0	47,0	44,3
PE-TCHAMMA	1,0	27,5	79,5	70,3	68,1	79,7	110,0	134,7	58,9	30,3	14,8	16,0	29,6	33,8	47,6	52,8	53,0	34,8	57,2	85,0	81,3	33,8	6,6	0,0	1206,2	134,7	50,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024 | 04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PE-SIERRAGORDA	1,0	17,7	32,0	29,4	27,5	32,7	39,7	33,9	5,0	1,7	0,0	0,6	5,4	24,8	33,3	40,7	45,0	78,4	42,1	68,2	60,8	23,3	2,3	0,1	645,5	78,4	26,9
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,5	0,2	1,0	1,0	3,2	4,4	4,1	4,6	1,3	0,0	0,1	4,1	17,5	31,3	33,2	36,8	36,2	28,9	50,2	51,8	50,9	12,5	0,1	373,5	51,8	15,6
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	10,6	69,4	62,4	68,9	72,9	80,8	57,0	104,6	130,1	80,7	52,0	10,6	801,6	130,1	33,4
PE-CALAMA	0,0	2,4	2,4	5,9	10,5	8,8	17,3	10,3	13,7	2,6	0,0	0,0	3,3	28,2	64,8	69,9	74,3	71,7	142,6	109,6	124,2	81,4	24,7	0,6	869,2	142,6	36,2
PE-CERRO-TIGRE	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	28,7	73,6	93,4	87,6	66,0	117,1	122,4	125,8	86,2	28,9	0,5	831,4	125,8	34,6
PE-TALTAL	0,0	0,2	0,7	4,7	7,6	8,6	5,8	3,1	4,2	1,4	3,3	2,7	4,4	8,1	28,4	39,8	43,5	40,5	6,7	5,4	0,5	0,0	0,0	0,0	219,6	43,5	9,2
PE-SARCO	81,8	71,7	68,9	67,9	51,3	68,1	56,1	42,0	25,4	14,5	1,8	1,3	4,2	18,9	43,7	69,1	77,7	76,4	61,3	97,7	156,4	158,6	150,9	141,8	1607,6	158,6	67,0
PE-HORIZONTE	1,9	3,0	11,1	22,6	31,9	29,9	30,6	39,9	41,2	20,3	8,9	6,9	1,8	1,3	57,9	113,7	121,3	155,5	137,0	89,4	40,3	12,3	2,0	2,0	982,7	155,5	40,9
PE-KALLPA	7,1	15,2	24,1	38,2	46,5	44,5	48,3	45,2	30,3	23,0	15,7	5,1	8,1	6,9	83,7	84,8	97,5	85,2	88,3	78,0	29,3	7,0	0,9	0,7	913,6	97,5	38,1
PE-SANJUAN	68,8	68,1	65,1	66,8	62,6	64,2	51,5	43,0	38,0	26,7	19,0	24,9	71,7	86,4	77,1	83,5	84,0	88,1	72,8	111,4	151,8	155,6	135,9	111,4	1828,4	155,6	76,2
PE-CABOLEONES	36,7	30,5	26,2	29,3	31,1	31,6	25,8	26,2	14,1	12,4	11,2	15,0	53,3	75,4	67,9	75,1	50,8	69,9	42,1	75,1	103,1	110,2	94,0	62,7	1169,4	110,2	48,7
PE-CABOLEONES-2	31,0	25,9	18,7	18,1	19,5	13,4	10,7	13,5	12,2	8,3	8,2	14,1	55,4	74,6	81,0	84,8	88,8	73,9	73,2	85,9	100,5	105,9	76,3	51,9	1145,9	105,9	47,7
PE-CABOLEONES-3	32,0	30,4	30,5	32,1	33,8	30,5	25,2	19,9	10,5	16,8	23,7	27,1	50,7	81,8	74,7	81,3	87,4	79,3	68,6	86,8	104,2	114,2	87,5	61,6	1290,5	114,2	53,8
PE-ATACAMA	27,7	26,4	22,3	23,0	26,5	22,3	15,7	12,0	14,6	12,2	15,7	19,0	39,1	58,1	65,2	71,4	74,9	74,1	59,0	71,8	76,4	80,1	60,8	43,1	1011,2	80,1	42,1
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	10,1	9,5	13,0	16,2	14,1	13,4	19,0	20,2	11,7	10,3	12,5	18,4	22,9	30,7	42,2	48,2	49,5	51,7	42,1	51,3	61,9	55,0	46,0	42,2	712,0	61,9	29,7
PE-LOSCURUROS	1,1	1,7	9,4	10,9	5,9	8,8	20,1	14,0	4,3	4,8	10,3	21,5	38,2	46,5	42,4	44,3	50,8	47,6	39,7	62,5	94,8	74,0	45,1	38,5	737,1	94,8	30,7
PE-TALINAYORIENTE	4,0	0,8	1,3	2,8	2,4	5,8	7,2	5,5	4,6	4,5	4,8	9,5	12,7	34,9	35,1	37,1	3,6	30,6	27,9	53,1	72,4	61,1	41,1	25,4	488,3	72,4	20,3
PE-TALINAYPONIENTE	7,9	6,0	7,4	10,8	9,3	12,7	22,1	14,9	7,9	4,5	4,5	4,6	5,8	18,1	23,6	25,0	27,8	26,9	22,0	32,9	45,2	40,3	36,9	33,2	450,3	45,2	18,8
PE-PUNTA-DE-TALCA	2,6	2,9	5,7	6,8	6,3	8,5	14,2	10,0	6,3	6,2	5,8	7,6	12,3	17,5	23,3	28,1	28,8	30,4	31,7	45,3	46,7	52,8	47,7	35,1	482,5	52,8	20,1
PE-PUNTASIERRA	1,8	3,2	6,3	9,3	11,4	13,5	17,6	14,7	6,8	7,1	12,3	17,2	18,1	20,4	24,7	35,1	37,4	37,3	30,6	48,0	67,8	63,5	47,8	42,5	594,4	67,8	24,8
PE-MONTEREDONDO	0,2	0,6	2,0	4,1	3,4	5,9	7,0	5,8	2,5	3,1	4,4	4,8	10,4	13,9	15,4	16,4	19,3	19,7	11,0	18,2	24,2	18,9	10,2	9,2	230,5	24,2	9,6
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,6	1,0	0,5	1,0	1,9	2,9	3,2	3,3	4,8	4,5	5,8	7,5	8,2	6,5	4,3	3,5	5,2	3,2	68,0	8,2	2,8
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	0,8	1,8	1,8	2,2	4,5	5,0	5,0	5,4	7,9	9,2	9,0	11,1	14,6	16,7	19,2	19,1	17,9	21,4	11,4	185,5	21,4	7,7
PE-TOTORAL	0,0	0,0	0,2	0,7	0,2	0,0	0,1	0,8	0,7	2,4	4,5	6,3	7,4	9,3	11,4	11,4	14,1	15,6	16,0	14,9	12,2	17,4	11,4	7,0	164,0	17,4	6,8
PE-PUNTAPALMERAS	0,7	0,1	0,3	2,3	3,2	5,7	6,6	5,2	4,2	4,0	4,1	5,1	5,0	6,2	11,2	12,2	13,9	19,4	18,7	19,5	23,7	20,1	20,5	16,1	227,9	23,7	9,5
PE-UCUQUER	0,4	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,2	0,1	0,2	0,3	1,1	1,5	1,4	7,5	1,5	0,3
PE-UCUQUER-2	0,4	0,5	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6	0,0	0,0	1,2	1,2	4,9	1,2	0,2
PE-LA-ESTRELLA	4,0	4,0	3,3	2,2	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,0	6,4	9,3	17,4	12,9	11,7	79,2	17,4	3,3
PE-CARDONAL	1,6	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	2,0	2,7	3,0	3,4	2,5	3,7	10,4	11,6	9,9	58,0	11,6	2,4
PE-MANANTIALES	1,6	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	2,8	4,5	4,2	3,5	5,4	10,5	9,4	7,4	57,1	10,5	2,4
PE-LOS-CERRILLOS	3,9	4,5	4,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,1	0,5	8,3	7,8	6,2	8,6	1,3	9,4	9,7	70,6	9,7	2,9
PE-ELMAITEN	6,0	6,7	4,1	3,4	2,3	2,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	4,5	5,6	6,3	6,1	6,6	3,6	1,3	0,9	0,7	62,7	6,7	2,6
PE-LASPENAS	8,3	8,3	8,3	7,9	7,8	7,3	5,9	4,1	3,3	2,5	1,1	1,0	1,5	2,6	3,8	6,2	5,2	5,3	3,8	2,9	1,9	1,5	0,9	0,8	102,5	8,3	4,3
PE-ALENA	48,6	58,4	53,2	27,7	27,2	13,6	8,7	5,2	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	6,2	11,2	15,5	15,3	7,8	6,4	5,3	3,2	1,6	319,1	58,4	13,3
PE-CUEL	14,4	15,4	13,1	9,1	5,2	4,4	2,0	0,2	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,6	2,4	2,5	2,6	2,5	1,4	0,2	0,1	80,6	15,4	3,4
PE-SAN-MATIAS	51,6	58,4	44,6	20,5	18,5	9,8	5,9	3,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	3,4	22,1	30,8	28,7	23,9	9,2	0,9	0,0	0,0	334,4	58,4	13,9
PE-LOS-OLMOS	62,3	62,3	58,4	51,7	53,0	54,0	39,0	10,7	5,5	3,3	0,2	0,1	0,0	1,4	1,8	0,8	9,4	10,8	21,1	29,7	30,6	21,6	14,3	5,4	547,3	62,3	22,8
PE-LAESPERANZA	8,8	8,0	7,7	4,6	3,4	2,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	2,3	3,6	3,0	1,1	0,7	0,1	49,0	8,8	2,0
PE-NEGRETE	30,8	31,1	28,8	19,6	16,3	11,9	7,3	1,9	2,6	1,4	0,1	0,2	0,0	0,1	0,1	1,2	3,2	4,4	5,2	11,2	11,4	7,1	3,1	0,7	199,4	31,1	8,3
PE-LOSBUENOSAIRES	18,4	16,2	15,8	10,9	5,9	3,5	1,6	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	6,2	8,3	8,0	4,4	1,7	2,5	0,3	0,0	105,3	18,4	4,4
PE-MESAMAVIDA	26,6	29,3	25,3	22,6	15,3	12,1	5,1	0,8	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,7	9,3	9,9	8,2	6,7	4,1	0,8	0,5	0,0	181,2	29,3	7,6
CAMPO_LINDO_E1_EO	30,5	32,5	31,5	30,4	21,3	9,5	3,8	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,8	16,7	28,1	23,9	25,5	8,7	1,2	2,8	1,8	273,6	32,5	11,4
PE-LEBU	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,3	0,1
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	4,0	2,7	1,8	1,7	1,5	1,5	0,7	0,6	0,3	0,4	0,1	0,2	0,8	0,9	1,9	1,3	1,4	1,2	0,9	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	24,7	4,0	1,0
PE-RAKI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-FLOR	29,0	27,5	25,3	26,3	26,9	22,4	17,2	8,5	8,1	4,5	2,1	1,0	0,0	0,4	1,3	2,6	3,6	6,9	11,5	12,2	14,9	13,8	6,8	4,0	276,4	29,0	11,5
PE-ELNOGAL	4,4	4,4	5,5	3,6	3,8	4,0	2,0	0,7	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	1,2	3,2	2,1	2,0	1,8	1,6	0,4	0,2	42,2	5,5	1,8
PE-TOLPAN-SUR	72,0	74,7	71,9	62,3	61,4	53,0	40,1	14,4	15,3	10,5	5,1	2,7	0,0	0,0	1,8	4,7	8,7	7,3	14,2	35,1	40,2	38,0	20,1	10,2	663,6	74,7	27,7
PE-MALLECO-NORTE	68,8	74,7	61,9	44,9	47,0	38,4	23,3	9,0	5,7	1,8	0,0	0,0	0,1	7,4	9,1	6,6	5,8	7,5	34,0	44,6	28,5	18,5	20,7	12,3	570,5	74,7	23,8
PE-MALLECO-SUR	85,5	100,4	81,2	83,1	79,4	50,4	31,0	10,6	10,1	3,7	0,0	0,0	0,0	1,2	5,2	6,5	4,4	9,0	42,5	49,9	39,4	27,6	22,4	12,5	756,0	100,4	31,5
PE-SANGABRIEL	104,7	98,8	77,1	88,3	85,6	77,6	59,7	16,4	12,5	7,8	1,9	0,8	0,0	1,1	2,7	5,8	15,0	24,3	18,3	63,2	61,8	49,3	28,2	12,1	912,9	104,7	38,0
PE-LACABAÑA	46,0	49,7	48,8	42,9	37,1	33,1	28,2	11,0	11,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	46,8	40,2	27,0	11,8	481,8	49,7	20,1
PE-RENAICO	57,0	59,5	54,6	43,2	35,5	32,4	22,2	3,3	7,8	4,8	1,9	0,7	0,0	0,0	0,4	0,6	12,1	16,6	8,1	30,2	35,6	29,3	19,9	7,4	483,3	59,5	20,1
PE-RENAICO-2	90,7	95,1	79,2	86,8	80,0	74,2	64,0	22,7	17,1	10,1	5,3	1,5	0,0	0,5	0,4	1,6	26,8	41,2	52,0	64,4	57,0	50,7	38,1	20,1	979,6	95,1	40,8
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	42,2	44,8	44,2	38,3	42,5	31,7	19,6	7,3	2,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,4	0,9	1,8	9,5	24,0	17,6	9,9	4,4	3,0	0,6	0,2	347,4	44,8	14,5
PE-PUELCHE-SUR	32,1	9,1	6,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	6,3	15,2	25,6	47,3	35,0	35,6	29,0	28,0	18,8	21,7	315,9	47,3	13,2
PE-AURORA	6,2	2,8	5,8	13,0	14,4	6,6	3,7	0,1	0,0	0,0	0,3	2,3	2,0	3,9	2,4	6,0	13,4	8,5	11,3	4,1	10,6	6,8	18,3	15,8	158,0	18,3	6,6
PE-SANPEDRO	1,2	0,3	0,7	0,4	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	3,3	3,3	7,4	10,6	11,7	10,7	11,5	12,6	11,4	8,7	10,2	11,1	10,9	6,2	5,7	142,0	12,6	5,9
PE-SANPEDRO-2	1,7	1,1	1,6	1,1	0,6	0,2	0,5	2,0	3,3	4,2	4,0	8,7	13,9	16,6	16,1	17,6	18,4	17,9	12,5	15,5	15,1	14,0	6,7	6,3	199,4	18,4	8,3
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,0	1,7	1,6	1,9	1,8	1,7	1,4	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,9	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,1	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	4,0	1,8
PMGD-PFV-LLUTA-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-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,7	5,2	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	5,9	2,5
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	3,6	4,4	4,7	4,9	4,7	4,9	4,8	4,6	4,1	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46,5	4,9	1,9
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,3	8,2	6,9	8,2	8,2	8,1	8,2	8,2	8,2	8,1	6,6	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6	8,2	3,8
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	6,0	6,2	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	5,7	4,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	6,8	2,9
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	23,6	41,3	54,0	54,3	50,8	43,4	39,4	42,8	45,8	44,1	29,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	479,6	54,3	20,0
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	5,1	3,7	5,2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	4,4	3,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	5,5	2,2
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,6	1,1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,0	7,1	9,1	9,0	9,0	9,2	9,5	11,6	11,1	7,1	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,5	11,6	3,7
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,8	8,8	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	7,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	12,7	32,7	58,0	66,0	58,9	54,0	45,5	41,5	44,6	48,0	46,7	37,7	13,2	0,1	0,0	0,0	0,0	559,8	66,0	23,3
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	2,1	2,6	3,0	3,1	3,1	2,8	2,5	3,4	3,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	3,4	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	10,2	22,6	29,6	32,0	28,7	49,7	46,8	48,4	32,2	25,6	13,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	344,6	49,7	14,4
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,7	8,5	13,7	16,1	7,6	9,6	14,2	8,7	12,6	14,5	14,2	15,9	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	145,5	16,1	6,1
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	3,2	6,6	8,8	3,4	4,3	7,4	4,3	6,1	7,4	7,3	8,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	71,8	8,8	3,0
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,0	13,5	21,1	24,2	26,0	26,4	25,0	23,1	24,3	25,9	24,2	20,1	10,3	0,1	0,0	0,0	0,0	272,2	26,4	11,3
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	22,9	47,1	87,4	67,4	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	73,9	79,9	43,2	0,4	0,0	0,0	0,0	722,0	87,4	30,1
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	24,8	70,1	51,2	52,1	54,0	53,7	52,3	50,9	53,4	55,6	55,0	54,4	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	650,3	70,1	27,1
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	30,8	142,7	175,8	189,9	196,5	199,7	199,7	199,9	196,2	178,9	162,3	131,4	33,9	0,2	0,0	0,0	0,0	2038,1	199,9	84,9
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	36,0	85,0	170,0	218,0	232,0	232,0	184,0	163,0	169,0	187,0	182,0	140,0	41,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2040,0	232,0	85,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	20,1	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	21,5	24,0	23,8	21,1	10,3	0,1	0,0	0,0	0,0	139,6	24,0	5,8
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	66,1	34,9	34,9	34,9	126,6	175,1	173,2	168,4	79,0	79,4	64,4	30,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1081,5	175,1	45,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	28,6	66,1	114,7	129,1	114,2	111,2	88,2	79,5	84,8	93,1	91,3	72,5	32,3	0,2	0,0	0,0	0,0	1106,5	129,1	46,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	27,7	94,5	137,1	160,8	141,0	138,0	108,9	99,2	100,3	115,5	112,7	92,6	55,5	0,4	0,0	0,0	0,0	1384,4	160,8	57,7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,6	58,1	86,1	98,1	86,0	83,7	66,4	60,2	64,0	69,8	68,9	51,2	20,0	0,2	0,0	0,0	0,0	823,4	98,1	34,3
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,7	8,9	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,7	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	8,4	5,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	93,3	9,0	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,7	7,3	20,6	56,2	56,2	52,0	43,9	39,6	42,5	46,4	45,0	36,7	20,3	0,1	0,0	0,0	0,0	480,4	56,2	20,0
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	24,9	37,8	42,8	37,9	34,7	29,7	26,3	28,8	30,8	30,0	24,4	12,6	0,2	0,0	0,0	0,0	366,4	42,8	15,3
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	57,4	73,2	88,1	76,7	70,4	61,1	52,7	55,5	56,8	55,5	49,9	25,9	0,0	0,0	0,0	0,0	739,8	88,1	30,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,8	8,4	8,7	8,8	8,5	8,5	8,7	8,7	8,5	8,4	7,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	8,8	4,0
PFV-CAPRICORNIO	18,2	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,6	40,4	42,2	55,2	52,0	47,4	44,5	36,5	37,1	41,7	40,7	33,0	18,2	8,9	23,5	23,4	23,4	603,5	55,2	25,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	20,8	29,4	33,7	30,6	28,1	23,3	21,7	22,9	24,4	23,8	19,0	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	296,2	33,7	12,3
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,5	42,3	58,2	66,1	58,0	53,1	45,5	40,3	44,3	47,9	46,6	37,9	20,3	0,0	0,0	0,0	0,0	583,1	66,1	24,3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,8	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	5,1	2,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,2	8,3	8,8	9,0	8,7	8,9	8,9	8,6	8,9	7,1	5,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	92,1	9,0	3,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	76,8	103,7	116,3	104,0	93,8	80,0	72,3	79,0	83,8	82,8	67,5	27,2	0,1	0,0	0,0	0,0	1010,1	116,3	42,1
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,2	11,9	12,7	12,8	12,0	10,9	9,7	9,4	10,2	10,2	8,4	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	121,4	12,8	5,1
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	9,8	11,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	52,9	50,0	18,8	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	157,8	52,9	6,6
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	38,1	58,9	61,1	61,1	63,2	58,4	53,8	51,4	59,1	58,9	43,5	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	619,2	63,2	25,8
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	53,5	65,4	69,1	69,1	66,7	59,3	55,0	52,4	59,6	58,5	45,4	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	685,1	69,1	28,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,2	45,6	86,0	97,5	86,2	83,9	66,2	59,4	63,5	69,3	68,1	54,6	24,9	0,1	0,0	0,0	0,0	820,7	97,5	34,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,5	5,0	5,4	5,2	5,3	5,1	5,0	5,3	4,9	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	5,4	2,2
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,2	6,3	6,8	7,2	7,1	7,3	6,9	6,9	7,2	6,8	4,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,7	7,3	3,1
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	10,7	42,7	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	48,9	34,8	8,2	0,1	0,0	0,0	0,0	537,1	49,0	22,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,0	52,6	73,3	70,7	72,3	74,5	66,6	57,8	60,8	68,9	64,1	53,6	15,1	0,1	0,0	0,0	0,0	745,2	74,5	31,1
PFV-NUEVO-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	4,6	39,4	53,3	68,6	68,2	61,7	53,6	46,7	43,8	53,5	49,2	46,5	31,3	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	627,6	68,6	26,1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	40,5	84,8	86,9	82,3	77,7	72,6	63,3	77,3	79,7	61,1	59,7	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	811,6	86,9	33,8
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	4,6	16,8	25,9	19,2	30,7	30,2	23,9	21,2	23,4	25,3	24,5	13,5	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	263,8	30,7	11,0
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,2	4,5	4,6	4,8	4,8	4,8	4,7	4,2	4,1	3,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	4,8	2,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,0	7,8	5,9	9,2	8,8	6,7	5,9	6,7	7,4	7,5	4,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	77,7	9,2	3,2
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,9	42,3	50,0	48,6	44,3	51,4	50,5	41,0	44,2	87,5	86,4	19,4	23,4	0,7	0,0	0,0	0,0	608,8	87,5	25,4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	28,1	34,4	39,8	39,1	35,5	29,7	27,1	29,6	31,7	31,0	25,5	16,1	0,8	0,0	0,0	0,0	373,1	39,8	15,5
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	49,3	85,8	112,9	129,2	160,1	185,4	180,6	168,9	182,4	165,5	60,7	36,4	56,2	1,9	0,0	0,0	0,0	1576,1	185,4	65,7
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	23,7	24,6	22,8	27,9	27,2	26,9	24,5	35,2	28,3	29,9	21,2	16,0	0,5	0,0	0,0	0,0	321,8	35,2	13,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,2	28,8	38,7	42,0	41,2	37,1	31,7	28,4	28,2	30,3	32,3	26,0	18,1	0,6	0,0	0,0	0,0	396,5	42,0	16,5
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,3	29,0	38,9	43,6	39,0	35,2	29,7	27,0	29,7	31,4	31,1	25,3	16,2	0,3	0,0	0,0	0,0	391,0	43,6	16,3
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	11,2	13,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	9,2	10,0	6,9	0,2	0,0	0,0	0,0	89,5	13,0	3,7
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	7,5	17,4	6,9	2,5	3,6	3,5	4,4	3,5	5,3	10,0	20,9	18,0	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	116,6	20,9	4,9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	1,9	2,1	2,1	2,0	1,8	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	8,0	13,6	11,2	18,0	16,1	14,0	12,1	13,8	14,5	13,9	9,7	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	148,8	18,0	6,2
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	9,0	3,6
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,2	8,0	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,4	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	94,1	8,3	3,9
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	29,7	61,3	105,2	120,0	121,5	115,6	100,3	93,2	90,3	97,0	95,8	79,1	54,2	1,8	0,0	0,0	0,0	1165,1	121,5	48,5
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,7	38,7	40,4	17,5	51,9	47,2	40,3	36,1	40,2	42,3	41,6	33,8	21,1	0,5	0,0	0,0	0,0	464,4	51,9	19,3
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	152,6	215,9	243,0	214,4	208,1	165,4	148,7	160,0	174,3	172,5	136,5	115,3	3,3	0,0	0,0	0,0	2122,1	243,0	88,4
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	34,1	44,9	62,5	70,1	62,0	56,2	47,7	43,5	46,9	49,7	20,6	34,6	34,6	1,4	0,0	0,0	0,0	608,9	70,1	25,4
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	40,7	53,9	65,1	57,6	53,2	45,3	40,7	40,1	47,3	46,2	38,6	27,9	0,5	0,0	0,0	0,0	573,6	65,1	23,9
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	4,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,3	2,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	48,0	4,6	2,0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	5,2	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,1	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	80,3	7,7	3,3
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,9	8,4	8,7	8,7	9,0	9,1	8,9	8,7	8,7	8,2	5,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	93,1	9,1	3,9
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	31,5	68,8	86,9	100,4	90,0	85,6	69,7	62,8	69,0	73,5	71,2	57,3	37,6	0,8	0,0	0,0	0,0	905,3	100,4	37,7
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	19,9	44,3	59,0	68,9	61,0	55,5	46,9	42,5	45,5	49,6	48,3	39,4	25,9	0,7	0,0	0,0	0,0	607,5	68,9	25,3
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	11,9	3,3	4,0	3,2	3,0	2,9	2,7	3,6	4,0	5,8	4,8	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	54,9	11,9	2,3
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	29,8	3,0	1,2
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,5	1,6	1,2	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,6	0,3
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	21,3	33,0	28,5	24,3	20,9	20,0	20,9	23,0	20,8	9,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	227,0	33,0	9,5
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	3,8	1,8
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	39,7	122,4	144,2	144,0	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,0	126,0	49,9	1,7	0,0	0,0	0,0	1639,2	144,5	68,3
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,8	9,0	4,2
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,2	6,5	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	6,5	4,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,9	9,0	3,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,6	8,8	9,1	9,1	9,1	7,7	8,6	9,0	9,0	8,8	8,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	97,3	9,1	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	8,0	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	5,5	7,1	9,0	8,8	7,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,9	9,0	9,0	8,0	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	100,6	9,0	4,2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	57,4	4,7	2,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	4,2	8,8	9,1	8,9	8,3	8,0	8,6	8,7	8,2	6,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	83,1	9,1	3,5
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,7	8,5	8,9	9,1	9,3	9,2	9,2	9,1	9,0	8,5	6,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	9,3	4,1
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,2	0,5
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,7	2,5	0,5
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	7,8	8,2	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,3	6,4	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	90,9	8,4	3,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	4,5	6,6	8,0	8,8	8,9	8,9	8,2	6,2	4,8	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	71,1	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
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,1	4,7	5,3	5,2	5,1	5,0	4,8	4,3	2,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	42,1	5,3	1,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,3	2,4	2,7	2,7	2,6	0,0	0,9	0,0	0,2	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,7	2,7	0,6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,2	4,7	5,1	5,2	5,3	5,2	5,1	4,8	4,3	3,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	48,2	5,3	2,0
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	3,2	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,8	5,7	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	70,8	7,2	3,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	51,4	4,9	2,1
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,3	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	3,1	1,3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	8,3	8,8	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,0	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	94,6	8,9	3,9
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,3	6,0	6,7	7,0	6,9	6,8	7,2	6,6	6,2	6,0	5,2	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	71,3	7,2	3,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	2,9	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,1	1,3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,8	1,2
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	1,8	2,0	2,0	2,0	1,8	1,5	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,0	0,6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	4,9	8,3	8,4	8,5	8,4	8,4	8,3	8,4	7,9	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	82,1	8,5	3,4
PFV-LOSGORRIONES	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	2,0	2,8	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	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	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,8	8,9	9,0	8,9	8,4	6,9	7,5	8,6	8,9	9,0	8,6	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	6,2	7,9	8,5	8,7	8,6	8,5	8,3	3,5	2,0	7,9	6,5	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	82,1	8,7	3,4
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,2	2,6	2,7	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,5	1,6	2,0	2,4	2,6	2,6	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,6	0,6
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	3,1	5,6	5,6	5,6	5,5	5,4	4,1	4,8	3,8	4,8	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	51,6	5,6	2,1
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,1	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,9	6,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	85,5	9,0	3,6
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,9	1,1
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	1,5	0,6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,2	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,7	4,7	8,8	8,8	8,8	8,9	9,0	9,0	8,7	7,7	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	81,7	9,0	3,4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,6	0,3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	2,4	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,9	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	54,4	6,0	2,3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	5,5	8,9	8,8	8,6	8,5	8,4	8,8	8,7	7,7	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	79,9	8,9	3,3
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,5	2,4	1,6	2,3	1,7	1,0	0,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,7	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,0	2,5	2,8	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	0,6	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,7	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,6	1,0
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	1,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	3,0	1,1
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	3,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	38,1	4,0	1,6
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	6,2	6,5	6,5	6,4	6,3	6,2	5,7	4,3	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	53,3	6,5	2,2
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	4,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	66,7	6,0	2,8
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,0	0,3
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,7	7,6	7,9	6,8	3,7	3,7	6,8	8,6	6,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	58,8	8,6	2,4
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,4	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,6	4,2	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,3	6,7	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	78,8	8,9	3,3
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,8	6,3	6,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,3	4,9	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	62,5	6,7	2,6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	6,2	7,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,3	6,9	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	97,9	8,8	4,1
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,3	6,2	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,3	7,1	6,7	5,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	7,4	3,3
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,1	5,0	5,2	5,3	5,3	5,2	5,3	5,2	5,0	4,7	4,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	58,0	5,3	2,4
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	5,5	8,0	8,4	8,6	8,7	8,7	8,5	8,2	7,6	6,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	83,8	8,7	3,5
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,7	1,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,9	2,2	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	2,9	2,7	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	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	2,4	6,3	7,8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,0	7,6	6,5	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	90,8	8,2	3,8
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,5	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,3	6,7	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	98,4	9,0	4,1
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,4	7,8	8,3	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,0	7,7	6,8	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	92,4	8,4	3,9
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,4	0,6
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	101,3	9,0	4,2
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,7	43,1	92,7	19,8	7,2	15,6	11,4	22,9	24,6	82,0	39,3	50,8	10,9	0,6	0,0	0,0	0,0	427,7	92,7	17,8
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,1	44,1	47,6	25,8	61,0	55,0	46,7	42,5	46,8	49,1	48,6	38,5	28,6	1,3	0,0	0,0	0,0	557,7	61,0	23,2
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,7	35,8	48,9	54,3	48,1	43,3	36,7	33,1	36,8	38,7	38,3	31,3	21,8	0,5	0,0	0,0	0,0	483,4	54,3	20,1
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,8	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,3	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,9	8,4	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	7,7	3,8	0,1	0,0	0,0	0,0	96,3	8,7	4,0
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,8	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,7	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	97,7	9,0	4,1
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,9	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	5,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	93,0	9,0	3,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,3	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,9	9,0	9,0	7,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	94,0	9,0	3,9
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,7	4,6	6,2	8,5	8,9	8,9	8,9	8,6	8,8	8,5	6,5	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	85,0	8,9	3,5
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	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	14,4	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,3	4,6	5,2	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,0	3,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	5,5	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,4	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,5	7,3	7,5	6,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	86,1	7,8	3,6
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,7	6,1	6,8	6,5	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	77,3	7,0	3,2
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,5	8,6	8,6	8,6	8,7	8,6	8,6	8,4	7,7	8,3	7,9	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	96,5	8,7	4,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	103,6	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,2	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	56,9	123,3	141,2	143,9	144,9	68,6	144,1	72,9	75,9	80,6	79,5	63,3	49,7	0,9	0,0	0,0	0,0	1246,1	144,9	51,9
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
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	2,7	3,4	3,8	4,0	3,9	3,4	2,8	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	4,0	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
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,8	5,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,4	7,0	5,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	60,8	7,5	2,5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	1,6	0,8
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	1,9	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,3	1,1
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
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	5,1	7,7	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	5,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	8,3	9,0	6,3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,4	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	71,6	9,0	3,0
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,6	0,8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	4,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	63,3	5,7	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	4,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	54,4	5,9	2,3
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,7	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	77,9	6,9	3,2
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,9	9,0	6,2	5,0	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	6,7	4,4	0,3	0,0	0,0	0,0	69,2	9,0	2,9
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	1,6	0,8
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,4	8,9	8,9	9,0	8,9	9,0	9,0	8,7	8,9	8,7	8,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	7,3	9,0	6,3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,7	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	71,0	9,0	3,0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,9	4,5	4,7	4,7	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	53,9	4,8	2,2
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	8,8	9,1	5,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	5,1	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	67,9	9,1	2,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	35,3	3,0	1,5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	7,1	9,0	6,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,8	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	70,9	9,0	3,0
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	1,2	0,3	5,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,7	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	55,5	6,7	2,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	19,9	21,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	26,8	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	103,5	26,8	4,3
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,7	1,0
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,0	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	85,9	9,0	3,6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,3	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,8	1,0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,9	5,7	8,6	8,7	8,6	8,6	8,4	7,5	4,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	67,8	8,7	2,8
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	5,3	7,4	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	6,1	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	60,6	7,4	2,5
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,0	0,8
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,7	3,4	6,9	8,7	9,0	8,9	8,9	8,4	5,6	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	66,0	9,0	2,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,4	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	1,9	0,8
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	2,0	2,5	2,7	2,8	2,7	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,2	2,5	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,8	0,7
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,1	2,7	3,0	2,6	2,3	1,1	0,0	3,0	1,7	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	3,0	0,9
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	3,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	59,5	5,8	2,5
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	4,0	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	48,2	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,0	4,5	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,0	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,0	0,8
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,4	0,6
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,9	2,5	2,6	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,8	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	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,2	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,3	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
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	0,0	0,4	1,1	2,7	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	44,0	4,1	1,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,8	1,0
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	4,0	6,9	7,3	7,3	7,0	6,4	5,4	3,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	7,3	2,1
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,7	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	14,1	7,7	0,6
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	1,9	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	3,2	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,5	7,2	5,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	65,5	7,6	2,7
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,2	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,8	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,4	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,2	5,2	5,3	5,2	5,1	5,1	4,9	4,9	4,9	4,8	4,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,7	5,3	2,4
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,3	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,4	5,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	54,7	5,9	2,3
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,8	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	3,7	2,1	5,3	5,5	5,3	4,8	3,9	2,7	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	5,5	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,8	1,0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	1,8	0,0	1,4	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,8	1,0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,6	0,9
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,6	7,9	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,3	7,1	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	72,8	8,7	3,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	1,2
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	2,2	1,0
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,1	0,8
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,2	6,1	7,6	8,4	8,6	8,4	7,5	6,0	4,1	2,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	66,2	8,6	2,8
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,5	2,7	3,8	7,2	7,7	7,8	7,7	7,5	7,1	6,0	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	66,6	7,8	2,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,8	3,2	3,7	3,9	4,0	3,9	3,7	3,2	2,3	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,7	4,0	1,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	3,9	4,4	4,7	5,0	5,2	5,3	5,4	5,3	5,0	4,3	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	54,3	5,4	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,9	1,2
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	3,4	6,5	6,5	6,6	6,5	6,4	6,3	6,0	5,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	57,5	6,6	2,4
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,3	2,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,6	1,4
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,7	7,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,6	5,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	84,1	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	0,3	0,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,7	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,8	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	3,1	1,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,7	8,7	8,3	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	101,4	8,7	4,2
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	0,5	1,1	1,5	1,9	2,1	2,2	2,2	2,0	1,8	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,0	6,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,3	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,7	5,1	7,8	8,4	8,5	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	6,4	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	85,6	8,5	3,6
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,4	2,1	1,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,6	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	2,4	0,8	0,0	0,0	0,9	2,5	2,4	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,5	0,7
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,8	0,7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,4	1,8	6,7	8,9	8,9	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	6,7	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	83,2	9,1	3,5
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,7	3,8	5,7	6,5	3,6	5,9	5,9	5,4	4,6	3,5	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	49,7	6,5	2,1
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,4	2,4	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,4	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	38,1	3,1	1,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	4,3	7,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,5	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	77,9	7,9	3,2
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	4,0	6,1	7,4	8,1	8,4	8,2	7,5	6,3	4,6	2,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	66,1	8,4	2,8
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	70,8	3,0	3,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	2,3	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	4,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	53,0	5,3	2,2
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,5	5,4	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,1	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	52,2	5,7	2,2
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,6	6,7	8,1	8,8	9,1	8,8	8,1	6,8	4,9	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	69,2	9,1	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	2,7	3,0	3,0	3,0	2,8	2,9	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	3,0	1,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,3	5,0	5,0	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	4,4	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,7	5,0	2,0
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	3,4	4,1	4,5	4,6	4,5	4,1	3,4	2,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,6	1,5
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	0,0	0,0	0,0	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-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,8	1,7	0,8
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,8	5,8	6,5	7,1	7,5	7,6	8,1	8,1	7,9	7,4	6,3	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	80,6	8,1	3,4
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	2,8	1,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,3	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	30,8	2,7	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,6	1,0
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,6	1,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,2	5,2	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,2	4,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	60,9	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	1,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,2	1,2
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,6	5,2	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,0	4,8	3,9	3,1	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	55,7	5,4	2,3
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	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,6	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	5,0	7,4	8,2	8,5	8,6	8,6	8,5	8,4	8,3	7,9	6,3	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	90,2	8,6	3,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	7,2	7,3	7,4	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,0	5,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	82,0	7,4	3,4
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	4,7	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,6	3,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	55,0	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	2,2	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,3	1,1
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	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	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	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
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	1,9	1,8	1,6	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,9	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,2	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	58,2	5,1	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	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,8	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,0	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	10,9	1,2	0,5
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	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	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,0	7,7	8,3	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	8,1	6,7	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	3,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	16,5	4,4	0,7
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,4	4,5	5,1	5,1	4,9	5,1	5,0	4,8	4,8	4,8	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	56,2	5,1	2,3
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	9,6	46,2	64,6	71,9	64,0	58,1	49,4	44,1	48,9	51,7	76,4	49,6	27,6	2,0	0,0	0,0	0,0	664,3	76,4	27,7
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	2,0	1,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	38,3	75,3	81,4	81,7	56,1	43,9	39,7	41,7	46,2	44,6	36,3	22,6	1,2	0,0	0,0	0,0	624,2	81,7	26,0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,3	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,9	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,3	1,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,5	0,9	2,8	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,8	1,1
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,2	1,7	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	16,3	61,5	86,2	95,9	85,7	77,4	66,1	58,9	65,4	69,2	68,3	56,0	40,5	1,9	0,0	0,0	0,0	849,4	95,9	35,4
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	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
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	2,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	65,1	5,3	2,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	3,9	8,6	9,0	8,9	8,9	8,9	8,8	8,6	8,1	5,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	84,1	9,0	3,5
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	4,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	6,7	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	87,2	9,0	3,6
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	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,8
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	41,5	53,7	60,0	62,3	63,3	62,8	62,5	61,8	59,2	53,0	41,3	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	653,2	63,3	27,2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	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	2,6	2,6	2,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	3,9	6,5	8,1	8,5	8,8	8,8	8,6	8,0	6,7	4,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	75,9	8,8	3,2
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	4,1	9,0	9,3	9,3	9,3	9,3	9,1	9,0	8,6	7,3	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	89,1	9,3	3,7
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	92,9	9,0	3,9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	6,6	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,1	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	84,0	8,3	3,5
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	3,5	5,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,5	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	58,5	6,0	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	7,8	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,7	7,2	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	93,7	9,1	3,9
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	7,5	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	7,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	91,2	8,9	3,8
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,6	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,3	7,6	8,0	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,3	5,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	85,9	8,1	3,6
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,3	4,8	7,2	7,5	7,5	7,2	6,7	6,1	5,4	4,9	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	65,4	7,5	2,7
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	1,7	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,5	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,7	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	5,7	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,7	8,1	6,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	78,4	8,9	3,3
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	3,5	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,2	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,9	1,1
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,0	7,2	8,0	8,2	8,4	8,5	8,5	8,5	8,2	6,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	77,8	8,5	3,2
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,6	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,5	4,4	5,8	7,3	8,3	8,6	8,3	8,0	5,7	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	64,5	8,6	2,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,7	5,0	5,9	6,4	6,5	6,4	6,0	5,2	3,9	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	6,5	2,2
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	7,4	0,6	0,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,0	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,2	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,7	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	3,0	1,2
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,7	1,9	1,7	1,0	0,9	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	3,0	5,3	7,0	15,4	15,1	14,1	14,7	16,1	14,7	8,4	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	117,8	16,1	4,9
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	3,0	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	8,3	8,3	8,2	8,0	8,0	8,0	7,7	6,3	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	69,2	8,3	2,9
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,0	2,1	1,9	5,8	9,0	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,8	0,5	0,0	0,0	0,0	87,5	9,0	3,6
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,5	6,2	7,2	7,4	7,4	7,3	7,3	7,1	6,5	4,5	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	66,9	7,4	2,8
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	12,3	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,2	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,5	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,9	0,8
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	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	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	21,2	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	1,6	4,2	6,0	7,5	8,1	8,3	8,4	8,3	8,1	7,6	6,9	5,4	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	83,3	8,4	3,5
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	5,5	7,0	8,2	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	7,8	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	92,4	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	2,6	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,1	1,5	1,5	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	1,5	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	3,0	1,1
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	4,0	3,9	3,9	6,5	6,9	6,9	6,9	6,9	6,6	3,5	3,8	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	65,5	6,9	2,7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,1	1,0	0,1	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	1,0	2,5	2,8	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	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	5,7	3,6	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	59,9	5,9	2,5
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,9	7,6	7,7	7,7	7,7	7,8	7,7	7,7	7,7	7,1	6,6	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	87,2	7,8	3,6
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	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	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,7	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	9,0	17,6	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	13,3	0,8	0,0	0,0	0,0	221,1	18,0	9,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	1,0	0,0	0,8	1,5	3,4	5,0	6,5	5,2	6,6	5,2	4,8	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	44,9	6,6	1,9
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	1,8	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,5	3,3	3,3	3,3	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	41,5	3,3	1,7
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,5	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,6	0,0	0,8	1,5	3,6	5,2	7,0	4,8	6,0	4,6	2,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	38,6	7,0	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	0,6	0,6	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	7,7	0,6	0,3
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	5,3	8,3	8,7	7,9	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	97,5	8,9	4,1
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	3,4	0,1	0,9	1,5	3,6	5,4	7,0	4,7	5,8	4,8	4,7	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	48,6	7,0	2,0
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	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	10,9	0,8	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,0	3,8	4,2	4,3	4,4	4,4	4,3	2,2	0,7	4,0	3,3	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	42,0	4,4	1,8
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,7	6,0	4,1	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	73,6	7,7	3,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	3,9	5,5	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	5,6	4,1	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,1	6,3	2,3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,3	6,8	7,6	8,0	8,2	8,2	7,9	7,5	7,0	6,3	5,2	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	83,2	8,2	3,5
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,3	2,1	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,7	2,0	2,1	2,2	2,3	2,2	2,1	2,1	1,9	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	22,4	2,3	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,8	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	5,7	0,7	0,0	0,0	0,0	99,1	9,0	4,1
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,8	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	7,1	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	98,8	9,0	4,1
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	2,7	1,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,0	2,4	2,6	2,7	2,8	2,6	2,5	2,3	2,0	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	2,8	1,1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,9	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,7	3,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,9	4,0	1,8
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	2,9	1,4
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,5	1,2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PMG-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	0,0	0,0	0,0	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-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,3	1,1
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	8,1	8,9	9,0	8,9	8,8	8,6	8,6	8,6	7,9	6,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	94,5	9,0	3,9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,6	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,6	8,3	8,7	8,8	8,7	8,6	8,2	8,0	7,3	5,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	91,2	8,8	3,8
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	3,6	5,3	6,5	6,7	6,7	6,7	6,6	5,9	4,4	2,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	57,9	6,7	2,4
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	2,1	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,7	6,3	5,9	5,9	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,0	4,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	69,7	6,6	2,9
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,5	6,7	6,6	5,8	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	76,4	6,7	3,2
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,7	2,2	2,7	2,7	2,4	2,2	2,3	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PMGD-PFV-TURQUIA	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	1,4	1,4	1,3	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,3	5,6	6,1	6,3	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	5,4	5,1	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	67,4	6,3	2,8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	6,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	95,7	9,0	4,0
PMGD-PFV-PARQUE-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,3	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,8	1,3
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,7	2,8	2,7	2,7	2,5	2,5	1,9	2,3	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,8	1,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,3	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,9	2,1	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	2,1	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,3	0,5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	4,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	56,2	6,0	2,3
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,4	5,9	6,0	6,0	6,0	5,9	5,3	4,4	3,4	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	54,6	6,0	2,3
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	2,5	1,9	1,3	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,9	2,8	4,4	4,2	3,6	4,7	5,9	3,9	2,6	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	37,3	5,9	1,6
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	5,9	8,6	8,8	9,0	9,0	8,9	8,5	8,0	8,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	9,0	3,4
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	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	15,5	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,1	5,4	6,3	6,7	6,8	6,8	6,7	6,7	6,3	5,4	3,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	65,9	6,8	2,7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	3,7	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,6	5,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,9	8,0	3,5
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,2	1,0
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	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,6	4,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	96,3	9,0	4,0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	6,6	8,2	8,6	8,7	8,9	8,9	8,2	7,5	5,6	7,3	6,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	90,9	8,9	3,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,4	2,4	1,7	2,2	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,3	4,8	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,1	4,9	3,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	58,8	5,9	2,5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	6,5	7,8	8,1	8,2	8,2	8,2	8,1	7,2	7,0	6,7	5,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	86,8	8,2	3,6
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,1	7,9	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	7,9	5,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	92,8	9,0	3,9
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,4	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	6,0	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	95,3	9,0	4,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,9	2,3	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	5,5	7,6	8,4	8,7	8,8	8,8	8,7	8,3	7,7	6,6	4,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	85,9	8,8	3,6
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,3	1,0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	4,5	5,4	5,3	5,2	5,4	5,3	5,2	4,9	3,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	47,4	5,4	2,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	2,8	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,9	0,8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,0	5,9	7,2	8,0	8,4	8,1	7,2	5,7	4,0	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	63,5	8,4	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,0	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	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	0,0	0,2	1,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024 04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,6	2,6	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,6	2,6	0,6
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,1	0,1
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	5,3	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0	5,4	4,5	4,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	57,3	6,0	2,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,1	15,9	38,1	48,9	53,9	48,9	42,4	37,3	40,5	44,1	40,1	21,1	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	442,1	53,9	18,4
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,2	2,1	2,3	2,3	2,2	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,3	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,6	1,7	2,9	4,0	4,9	6,5	7,5	8,1	7,3	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	49,2	8,1	2,1
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	3,4	8,4	8,8	8,8	8,7	8,7	8,5	8,0	5,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	72,1	8,8	3,0
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,3	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,2	6,0	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	71,8	9,0	3,0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,6	7,6	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	7,7	6,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	93,6	8,9	3,9
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	83,5	9,0	3,5
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	5,6	5,8	6,0	6,0	6,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	6,0	1,4
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	6,3	2,6	0,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,0	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	3,0	6,3	7,0	7,7	8,1	8,3	8,2	7,9	7,2	6,2	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	74,6	8,3	3,1
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,6	1,8	2,3	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	2,2	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,3	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	8,7	9,0	6,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	70,0	9,0	2,9
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,6	0,8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,8	5,5	7,8	8,6	8,7	8,2	6,8	7,3	7,9	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	69,8	8,7	2,9
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,8	5,1	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,4	5,1	4,3	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	5,9	2,4
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,1	5,9	6,4	6,6	6,6	6,6	6,7	6,5	6,1	5,5	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	67,7	6,7	2,8
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,8	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	3,0	1,1
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,3	0,9
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,9	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,7	5,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	76,4	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	15,3	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,6	5,5	6,0	6,2	6,2	6,2	6,1	6,0	5,9	5,4	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	63,3	6,2	2,6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,8	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,0	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	55,8	5,0	2,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,8	2,5	2,8	2,9	2,9	2,7	2,4	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,9	0,9
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	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	21,6	2,6	0,9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,4	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,6	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,8	1,1
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	6,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,4	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	80,5	7,6	3,4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	3,8	6,9	7,3	7,3	7,1	7,1	7,3	7,2	7,0	6,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	72,0	7,3	3,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,6	0,2
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,5	8,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,3	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	81,8	8,9	3,4
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	1,7	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,8	1,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	5,2	8,9	9,1	9,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,6	7,2	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	89,8	9,2	3,7
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	2,0	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	6,7	8,6	9,0	9,1	9,1	9,0	8,2	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	9,1	2,8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	6,2	8,7	9,0	8,9	8,5	7,8	6,9	5,4	5,7	5,4	4,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	81,0	9,0	3,4
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,6	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,3	0,8
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	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	1,8	0,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	1,8	2,1	2,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,6	3,6	4,4	4,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	56,2	5,2	2,3
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,7	1,0
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	6,8	7,3	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	8,1	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	100,5	9,0	4,2
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,7	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,7	4,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	58,8	5,2	2,4
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	3,1	1,0
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	3,3	1,7	2,2	6,5	6,5	6,5	4,6	6,3	4,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	47,0	6,5	2,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,3	5,9	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,8	5,4	3,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	62,1	6,0	2,6
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,8	2,5	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,5	0,7
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	3,0	6,3	8,1	9,0	9,3	9,1	8,3	7,0	5,1	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	70,9	9,3	3,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,8	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,3	7,3	8,4	8,8	8,9	8,9	8,9	8,5	8,0	5,3	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	86,8	8,9	3,6
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,3	8,0	8,3	8,3	8,4	8,3	8,1	8,1	8,1	8,2	6,4	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	90,1	8,4	3,8
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,0	8,1	8,4	8,4	8,5	8,4	8,3	7,8	7,5	8,2	6,5	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	90,3	8,5	3,8
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,9	6,5	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	7,1	7,0	6,8	5,7	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	78,1	7,2	3,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	3,5	4,6	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	11,6	4,6	0,5
PFV-GABARDO_VERANO	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	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,5	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,7	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	0,3	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	2,0	2,2	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,9	0,6	0,6	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	0,9	0,3
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,2	7,7	7,9	7,9	7,7	7,7	7,9	7,3	5,3	6,9	6,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	83,0	7,9	3,5
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	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	46,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	47,0	46,8	46,0	253,2	47,0	10,5
BESS-URIBE	0,6	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	0,3	0,6	0,6	0,6	3,1	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8,0	8,0	8,0	4,6	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	4,2	8,0	8,0	8,0	56,7	8,0	2,4
BESS-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	20,2	0,0	0,0	9,1	0,1	12,6	14,6	0,2	0,0	6,7	8,4	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	3,4	0,4	0,0	0,0	11,9	21,0	21,0	21,0	194,2	21,0	8,1
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,3	7,1	46,7	48,6	0,0	37,2	30,1	0,1	0,0	10,2	36,3	18,3	0,0	270,9	48,6	11,3
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	38,4	43,7	0,0	89,2	43,7	3,7
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALFALFAL-VR2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	25,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	31,1	29,4	32,4	171,6	32,4	7,2
BESS-ANDES-IV	83,8	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,3	118,9	117,4	98,4	622,0	118,9	25,9
BESS-COYA	34,6	1,3	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	59,0	72,9	93,7	261,9	93,7	10,9
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	60,5	4,4	0,0	117,7	60,5	4,9
BESS-CAPRICORNIO	18,2	5,5	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	0,0	0,0	0,0	8,9	23,5	23,4	23,4	103,0	23,5	4,3
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	11,4	11,5	11,5	12,0	11,7	11,8	11,6	11,5	11,2	11,4	11,7	11,7	11,4	11,3	11,5	11,6	11,8	12,1	16,0	15,9	12,9	13,2	13,0	13,2	292,8	16,0	12,2
CERROPABELLON-U2_GEO	9,5	9,5	9,6	9,2	9,0	9,0	9,1	8,9	8,9	8,9	8,5	8,0	7,8	7,7	7,6	7,6	7,6	6,9	7,6	2,2	7,8	7,5	7,6	7,6	193,8	9,6	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	0,0
NORGENER-NTO1_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
NORGENER-NTO2_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
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-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	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_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
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	268,1	266,8	266,3	267,0	267,6	267,9	275,9	267,4	184,0	93,4	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	84,7	161,3	263,4	277,5	276,5	259,0	249,7	4563,2	277,5	190,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
ANGAMOS-ANG2_CAR	268,3	266,2	265,8	266,4	267,7	267,6	274,1	268,1	190,5	98,8	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	87,6	186,9	270,2	273,3	277,9	256,3	247,2	4597,0	277,9	191,5
COCHRANE-CCH1_CAR	264,3	238,9	246,4	254,0	262,6	263,1	264,2	245,7	153,2	70,2	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	64,9	147,6	249,6	270,2	257,9	253,5	246,5	4183,2	270,2	174,3
COCHRANE-CCH2_CAR	262,3	258,6	256,5	272,1	265,7	264,1	265,1	244,2	155,8	68,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	67,1	142,3	227,9	273,4	257,4	254,3	249,9	4208,9	273,4	175,4
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	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	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	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	209,6	209,6	39,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	459,2	209,6	19,1
MEJILLONES-CTM3-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	0,0
MEJILLONES-CTM3-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	0,0
MEJILLONES-CTM3-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	0,0
MEJILLONES-CTM3-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	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	360,1	351,1	350,2	352,1	356,2	345,5	351,9	348,2	243,1	150,0	124,3	130,3	126,2	124,4	129,7	113,3	121,5	130,4	204,5	289,1	326,3	360,0	361,6	361,5	6111,4	361,6	254,6
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18,9	18,9	18,8	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,1	19,3	19,1	18,8	18,9	18,6	18,7	18,6	18,7	18,8	18,8	18,8	18,7	18,8	18,8	18,7	452,2	19,3	18,8
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_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
TG1A_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
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B_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
TG1B_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
TG1B_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
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+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
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A_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
TG2A_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
TG2A_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+0.5TV2C_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+0.5TV2C_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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	85,9	128,4	119,9	138,0	137,9	137,8	137,0	120,8	72,2	39,1	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	64,3	75,7	49,2	66,6	76,3	1799,9	138,0	75,0
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	150,6	154,0	149,1	149,4	150,2	150,1	150,3	135,8	61,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	64,4	109,4	141,2	143,7	143,3	142,0	2341,5	154,0	97,6
GUACOLDA-4_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-5_CAR	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	150,7	136,5	61,6	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,5	38,4	38,4	73,6	110,3	140,9	143,6	154,1	155,1	2396,3	155,1	99,8
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	14,8	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	0,0	28,3	0,1	43,2	28,3	1,8
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	245,0	234,0	231,0	234,0	237,0	236,0	239,0	234,0	156,0	84,0	84,0	84,0	83,0	82,0	82,0	82,0	82,0	90,0	205,0	264,0	265,0	239,0	236,0	227,0	4235,0	265,0	176,5
CAMPICHE_CAR	257,0	235,0	244,0	259,0	265,0	263,0	268,0	239,0	144,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	96,0	185,0	210,0	209,0	212,0	265,0	256,0	4311,0	268,0	179,6
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_GNA	44,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	24,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9	56,8	57,3	57,3	301,3	57,3	12,6
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_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
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-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	0,0
LAGVERDE-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	0,0
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-1_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
QUINTERO-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
QUINTERO-2_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	12,0	66,0	78,0	66,0	3,3
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	381,0	381,0	320,0	233,0	213,0	234,0	267,0	327,0	233,0	213,0	233,0	234,0	213,0	233,0	234,0	213,0	255,0	234,0	212,0	244,0	360,0	395,0	370,0	395,0	6627,0	395,0	276,1
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-1_GAS	345,5	345,7	345,9	347,5	347,9	348,0	348,0	293,5	210,6	183,9	180,2	180,4	180,6	181,1	181,3	180,7	180,2	180,0	180,4	229,1	328,5	347,4	346,5	345,7	6338,5	348,0	264,1
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-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
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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	31,0	122,0	153,0	122,0	6,4
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15,2	15,2	15,2	15,2	15,1	15,2	13,6	11,2	13,1	8,5	8,4	14,4	15,4	15,4	14,9	14,2	13,3	11,7	9,7	12,6	13,7	13,8	13,9	0,0	308,9	15,4	12,9
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	7,6	7,3	7,6	7,6	7,6	7,6	6,5	4,2	1,0	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	1,2	7,2	7,0	7,6	7,6	97,0	7,6	4,0
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,9	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	1,7	1,7	1,6	1,7	1,5	1,4	1,3	1,2	1,5	1,6	1,4	1,2	1,0	1,0	1,1	1,2	1,4	1,4	33,5	1,9	1,4
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,0	6,4	6,4	0,3
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	28,7	28,7	28,8	28,6	29,4	29,4	29,5	26,9	7,0	3,6	3,5	4,0	4,9	4,7	4,0	4,2	4,0	3,7	4,7	7,8	23,0	30,2	29,8	29,6	398,8	30,2	16,6
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	5,1	4,9	4,3	4,7	4,6	5,6	4,2	4,2	6,1	5,8	6,2	5,4	6,2	6,6	6,7	6,3	4,3	5,1	5,5	6,4	3,9	5,9	4,7	5,4	127,9	6,7	5,3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,7	5,2	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,2	3,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	73,3	9,0	3,1
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	0,7	10,2	1,0	0,4
NUEVAALDEA-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
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	22,2	30,5	31,3	31,2	31,3	35,1	37,8	32,6	35,2	32,5	31,5	34,2	37,6	38,8	39,9	39,0	41,5	41,5	41,3	39,3	36,8	36,9	42,0	41,1	861,0	42,0	35,9
LAJAEVE	4,4	3,7	3,6	3,2	3,8	3,8	3,3	3,6	3,6	3,1	3,5	3,8	3,4	3,5	2,8	3,7	3,4	3,3	3,0	3,0	2,8	3,1	3,7	3,4	82,5	4,4	3,4
MASISA_COGEN	9,1	9,1	9,0	9,1	9,1	9,0	9,1	8,7	7,0	5,0	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	6,1	8,1	9,1	9,1	164,6	9,1	6,9
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	46,6	48,2	47,2	45,7	45,6	45,9	42,1	39,7	42,3	42,0	37,8	36,7	33,7	40,7	47,5	46,8	47,2	45,3	46,7	34,4	41,8	49,0	51,4	50,5	1054,8	51,4	44,0
CMPCLAJA_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
CMPCPACIFICO_COGEN	21,8	20,9	21,1	22,5	21,8	20,8	21,4	23,9	24,3	18,8	17,3	19,6	19,1	17,3	19,9	18,3	17,1	17,9	19,0	20,5	20,4	21,7	23,0	23,5	491,9	24,3	20,5
PMGD-CMPCSANTAFE_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
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	0,0	0,0	4,4	12,9	13,9	31,7	45,1	30,6	34,4	42,6	38,7	11,8	1,9	7,5	3,8	0,1	0,0	0,0	38,6	42,1	40,0	39,1	35,6	31,7	506,7	45,1	21,1
CHOLGUAN_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
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	0,0	0,0	0,0	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_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	43,5	44,0	44,5	44,5	44,0	45,0	44,0	44,5	44,5	44,0	44,5	44,5	44,0	44,0	44,5	44,5	44,0	44,0	43,0	1059,5	45,0	44,1
ESCUADRON_COGEN	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	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	0,7	1,0	1,0	1,0	0,8	16,3	1,0	0,7
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	1,7	0,4	2,2	0,3	0,9	0,3	1,0	4,8	4,3	3,8	3,5	4,9	3,9	4,7	3,5	1,0	0,7	1,3	4,1	6,1	8,2	6,4	6,0	6,6	80,3	8,2	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	31,6	35,8	36,6	32,6	31,4	31,8	32,8	33,5	28,3	34,9	40,0	48,7	53,3	54,0	55,3	55,6	54,9	18,4	13,9	31,4	0,0	0,1	1,3	3,4	759,7	55,6	31,7
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	0,9	1,0	0,1	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	1,0	0,1
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-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	1,6	1,5	1,5	1,5	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,6	26,4	1,6	1,1
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	0,4	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	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	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	0,0	0,7	1,9	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,5	0,1
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELCAMPESINO1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	1,4	0,2	0,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-12-2024

04-12-2024

	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	MWh/h	MWh/h
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFTI	0,0	0,7	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,4	0,4	1,0	1,0	0,7	0,8	0,5	0,4	0,3	0,3	0,6	0,6	0,7	0,8	0,7	0,8	0,9	17,1	1,2	0,7
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	1,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,4	1,1
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	1,7	1,2	1,6	1,1	1,5	1,2	1,1	1,1	1,7	1,7	1,4	1,8	1,6	1,7	1,6	1,6	1,8	1,8	1,7	1,3	1,9	2,2	2,1	1,9	38,4	2,2	1,6
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_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
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-PINOS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,0	0,4	0,3	2,3	48,0	2,4	2,0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	8,4	8,7	8,7	8,7	8,7	8,5	8,2	7,6	8,0	5,7	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	92,1	8,7	3,8
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOSSAUCES-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
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-LOUSIANA-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-LOUSIANA-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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,6	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-513,8	-591,6	-632,4	-644,4	-639,9	-584,5	-507,2	-353,7	-114,3	-82,8	-10,9	-60,5	-40,2	-54,2	-42,3	-2,1	-9,2	-16,2	34,4	-186,7	-290,4	-358,0	-476,9	-515,7	-6693,3	34,4	-278,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-513,6	-591,1	-303,3	-643,4	-638,9	-583,8	-506,7	-354,2	-116,1	-84,9	-13,3	-62,8	-42,6	-56,5	-44,7	-4,8	-11,8	-18,8	31,5	-188,2	-291,2	-358,3	-476,7	-515,5	-6389,7	31,5	-266,2
CUMBRES->CHANGOS C1	529,9	604,7	638,0	635,5	620,5	564,5	483,3	321,1	76,0	53,6	-6,3	42,8	23,9	29,5	0,0	0,0	-90,8	-127,3	-146,0	110,3	269,4	364,7	495,7	537,8	6030,5	638,0	251,3
CUMBRES->CHANGOS C2	528,4	602,8	635,9	633,3	618,1	562,0	481,4	319,1	73,6	51,1	-9,0	40,3	21,4	38,7	-47,7	-122,5	-128,8	-130,4	-149,0	107,8	267,2	363,0	493,8	536,0	5786,4	635,9	241,1
TOTAL HORA.	7967,1	7787,1	7630,9	7483,9	7407,1	7337,0	7415,9	7496,0	7530,7	7717,8	7768,9	7969,6	7946,2	8000,4	8082,3	8076,6	8048,6	7892,5	7577,4	7971,0	8268,8	8628,7	8654,4	8322,9	**188.982**		
TOTAL HORA. SING	1845	1703	1590	1569	1577	1663	1778	2091	2489	2569	2705	2596	2658	2644	2621	2738	2797	2760	2869	2468	2184	2108	1845	1702	**53.570**		
TOTAL SEN	9813	9490	9221	9052	8984	9000	9194	9587	10020	10287	10474	10566	10604	10644	10703	10815	10846	10653	10446	10439	10452	10736	10500	10025	**242.552**		
CONS. PROPIOS	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	**3.652**		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	**2.818**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1027	-1183	-936	-1288	-1279	-1168	-1014	-708	-230	-168	-24	-123	-83	-111	-87	-7	-21	-35	66	-375	-582	-716	-954	-1031	**(13.083)**		
PERDIDAS APROX.	210	190	195	168	164	167	179	201	232	247	260	267	268	270	277	282	279	267	253	250	256	271	257	231	**5.640**		
PERDIDAS APROX. SING	130	132	77	128	128	124	118	119	106	109	108	106	109	112	104	110	122	118	119	126	113	123	119	108	**2.767**		
DEMANDA APROX.	6578	6262	6347	5876	5812	5850	6071	6435	6917	7151	7333	7427	7443	7468	7567	7636	7597	7438	7238	7194	7279	7489	7292	6908	**166.607**		
DEMANDA APROX. SING	2621	2632	2328	2611	2611	2590	2558	2563	2497	2512	2505	2497	2514	2526	2487	2518	2580	2560	2567	2600	2535	2584	2563	2508	**61.067**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8654,4	8654

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de diciembre de 2024

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:43:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
00:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	CSG				CARDONES	-	-
00:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
01:23:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
01:23:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
01:23:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
01:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
01:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
01:31:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:31:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
01:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	DF	DLC	FS	-	OT				LI2024001829 - IF2024005321	ENGIE	-	-
02:14:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
02:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
02:15:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
02:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
02:15:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	PC	PCP	OM					AES ANDES	-	-
02:15:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
02:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
02:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	PENON	PENON_DIESEL	47	N	LC	CI	-	OT	Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
02:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:18:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
02:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	-	MT	-	OT	Por CSG				COLBUN	-	-
02:35:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
02:42:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
03:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:42:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:23:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	-	PC	-	OM	Disponibilidad de Gas				COLBUN	-	-
06:33:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:38:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
06:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
06:59:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001079 LI2021001180	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-		SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
07:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
07:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:17:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
07:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
07:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
07:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:17:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:17:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
07:17:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
07:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864 - DI2024113985	ENLASA	-	-
07:19:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	VINALES_BL1_COGEN		-						Cambio CMG					-	-
07:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:27:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:27:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:27:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	LC	MT	PCP	OM					STS	-	-
07:27:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
07:27:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:27:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:27:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
07:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
07:27:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	-	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:31:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	Colocación: 3673; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
07:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:50:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:50:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:50:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:50:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
07:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:50:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:50:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:50:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:50:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:11:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
08:15:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
08:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:15:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:15:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
08:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
08:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 308,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
08:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
08:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
08:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
08:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
08:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
08:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
08:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
08:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
08:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
08:15:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
08:15:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
08:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
08:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:15:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
08:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:15:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
08:15:00	-			0						Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
08:15:00	-		VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
08:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	182	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
08:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	188	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
08:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	Colocación: 3620; Ajuste : 300	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:32:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
08:32:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ARAUCO	-	-
08:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
08:32:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	MT			Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
08:32:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
08:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:38:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 366,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:38:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:38:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
08:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
08:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
08:38:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
08:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
08:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
08:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
08:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
08:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
08:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
08:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	144	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 184,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
08:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	131	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
08:38:00	-	Colocación: 4068; Ajuste : 400	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
08:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
09:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
09:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	188	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V			-	-
09:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	182	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V			-	-
09:03:00	-	Colocación: 4338; Ajuste : 400	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	-	Ctx LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL	LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL	-	-	CDC	-	-
09:14:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
09:19:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	-	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	-	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:34:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	-	Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
09:34:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUÉCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	209	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
09:38:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	206	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
09:38:00	-	Colocación: 4676; Ajuste : 300	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
09:54:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
10:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	25	N	-	CI	-	-	Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
10:01:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
10:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota		N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
10:10:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	70	N	-	CI	-	-	Ctx LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL	LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL				-	-
10:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	Prueba PO SD 2024121393	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos		DI2024121393	ENLASA	-	-
10:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:40:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
10:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
10:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
10:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
10:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
10:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
10:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
10:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
10:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
10:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
10:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	231	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 324,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
10:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
10:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
10:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
10:40:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
10:40:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
10:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
10:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
10:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:40:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
10:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
10:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
10:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
10:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
10:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
10:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
10:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:40:00	-	Colocación: 4306; Ajuste : -150	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
10:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	50	N	-	CI	-	-	Ctx LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL	LT 220 KV MARIA ELENA - KIMAL					-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
11:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
11:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
11:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
11:59:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:59:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:59:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:59:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:59:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:59:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:59:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
11:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:59:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
11:59:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:59:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:59:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:59:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	188	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
11:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	117	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
11:59:00	-	Colocación: 4189; Ajuste : -150	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:36:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:36:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:36:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:36:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:36:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:36:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:36:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:36:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:36:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:36:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:36:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:36:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:36:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
12:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:36:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
12:36:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:36:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:36:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:36:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:36:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:36:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	188	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
12:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	116	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
12:36:00	-	Colocación: 4311; Ajuste : -150	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:03:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	124	PO	-	EP	-	EP	pruebas para evaluar comportamiento del CPF, según SI 2024124177			DI2024124177	ENGIE	-	-
13:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:30:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:30:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:30:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:30:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:30:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
13:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:30:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:30:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
13:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:30:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:30:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:30:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:30:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:30:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:30:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
13:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	195	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
13:30:00	-	Colocación: 4330; Ajuste : 0	CDC	-						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
13:53:00	-	Colocación: 4247; Ajuste : -350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
13:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:53:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:53:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
13:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
13:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
13:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
13:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:53:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:53:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
13:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
13:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:53:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:53:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:53:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:53:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
13:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	195	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
14:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:46:00	-	Colocación: 4262; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
14:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:46:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
14:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
14:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:46:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:46:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
14:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
14:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
14:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
14:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
14:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
14:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
14:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
14:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
14:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
14:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
14:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
14:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
14:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
14:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
14:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
14:46:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
14:46:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
14:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
14:46:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
14:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
14:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
14:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
14:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
14:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
14:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
14:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
14:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
14:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
14:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
14:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
14:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
14:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
14:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
14:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
14:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
14:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
14:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
14:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN		-	-
14:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION		-	-
14:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION		-	-
15:03:00	-	Colocación: 4367; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
15:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
15:03:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
15:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
15:03:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:03:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:03:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
15:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:03:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:03:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:03:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:04:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2024124177		-		ENGIE	-	-
15:20:00	-	Colocación: 4835; Ajuste : 350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
15:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
15:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
15:20:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
15:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:20:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
15:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:20:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
15:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:20:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
15:20:00	-	RIOPICIQUEN-1	RIOPICIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
15:20:00	-	RIOPICIQUEN-2	RIOPICIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
15:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
15:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
15:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:21:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
15:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
15:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
15:30:00	-	Colocación: 4918; Ajuste : 260	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
15:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
15:30:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
15:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:30:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:30:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:30:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:30:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
15:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:30:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:30:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
15:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:30:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:30:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:30:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:32:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:35:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
15:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
15:41:00	-	Colocación: 4958; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
15:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:41:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
15:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
15:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:41:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:41:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:41:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:41:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
15:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
15:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
15:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
15:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
15:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:41:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
15:41:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
15:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
15:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
15:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
15:41:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
15:41:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
15:41:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
15:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
15:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
15:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
15:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
15:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
15:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
15:50:00	-	Colocación: S182; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
15:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
15:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
15:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
15:50:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
15:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
15:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:50:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
15:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
15:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
15:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
15:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
15:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
15:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
15:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 379,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:50:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:50:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
15:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:50:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:50:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:50:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:50:00	-	PE-UCLUQUER-2	PE-UCLUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCLUQUER	-	-
15:50:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCLUQUER	-	-
15:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCLUQUER	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
16:05:00	-	Colocación: 5467; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:05:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:05:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
16:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:05:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:05:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:05:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:05:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
16:12:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	Colocación: 5134; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:16:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:16:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
16:16:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:16:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:16:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:16:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:16:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:16:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:16:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:16:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
16:29:00	-	Colocación: 5026; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:29:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:29:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:29:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:29:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:29:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDEILA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:29:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:29:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 374,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:29:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:29:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:29:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
16:29:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
16:29:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:29:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
16:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
16:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
16:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
16:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
16:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
16:32:00	-	Colocación: 4835; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
16:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
16:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
16:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
16:32:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
16:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
16:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
16:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:32:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:32:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
16:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
16:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
16:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
16:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
16:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
16:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
16:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
16:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
16:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
16:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
16:32:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:32:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:32:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	MT	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:32:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:32:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:32:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:46:00	-	Colocación: 5027; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
16:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:46:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:46:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:46:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
16:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 352,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:46:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:46:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:46:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:55:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
17:01:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
17:07:00	-	Colocación: S148; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:07:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:07:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:07:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:07:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:07:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:18:00	-	Colocación: 4780; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:18:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:18:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:18:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:18:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
17:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:18:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:18:00	-	RIOPICIOIQUEN-1	RIOPICIOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:18:00	-	RIOPICIOIQUEN-2	RIOPICIOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:32:00	-	Colocación: 4994; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:32:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	V	COLBUN	-	-
17:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:32:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:32:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
17:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
17:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:32:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:32:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
17:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:32:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
17:32:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:32:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:36:00	-	Colocación: 5508; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
17:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
17:36:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
17:36:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
17:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
17:36:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
17:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
17:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
17:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:36:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:36:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
17:36:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
17:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
17:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
17:36:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
17:36:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
17:36:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:36:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
17:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:36:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
17:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
17:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:36:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:36:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
17:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:36:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:36:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
17:36:00	-	RIOPICIQUEN-1	RIOPICIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:36:00	-	RIOPICIQUEN-2	RIOPICIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:36:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
17:36:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:36:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:36:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:37:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001864	AES ANDES	-	-
17:37:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
17:37:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES ANDES	-	-
17:37:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024000732	AES ANDES	-	-
17:37:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-
17:37:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2021002403	AES ANDES	-	-
17:37:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OT	Mínimo Operacional SSCC				AES ANDES	-	-
17:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:46:00	-	Colocación: 4928; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
17:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:46:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:46:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:46:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:46:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
17:46:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
17:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:46:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
17:46:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
17:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
17:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
17:46:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
17:46:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:46:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
17:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
17:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
17:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
17:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
17:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
17:53:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	DF	-	FS	CF	OT	Según IF 2024005327			IF20245327	ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	Mínimo Operacional SSCC			LI2024001209 - LI2024001864 - DJ2024113985	ENLASA		-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Mínimo Operacional SSCC			LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA		-	-
18:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION		-	-
18:00:00	-	Colocación: 4480; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
18:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
18:00:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
18:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
18:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:00:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
18:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN		-	-
18:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
18:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
18:00:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
18:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA		-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
18:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
18:00:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		-	-
18:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
18:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
18:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
18:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
18:00:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
18:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
18:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
18:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
18:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
18:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION		-	-
18:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024121393				ENLASA		-	-
18:13:00	-	Colocación: 4438; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
18:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
18:13:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
18:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN		-	-
18:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:13:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
18:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:13:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:13:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
18:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:15:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca				-	-
18:26:00	-	Colocación: 4118; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:26:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
18:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
18:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
18:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDEILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 367,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:26:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:26:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:26:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:26:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:26:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:26:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:26:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:26:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:40:00	-	Colocación: 4288; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:40:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 346,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:40:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:40:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:40:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:40:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
18:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-		-	-						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-
18:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
18:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Mínimo Operacional SSCC			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
18:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	Colocación: 3932; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:00:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:00:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 299,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:00:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:00:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:00:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES vtodo	20	DLF	-	PP	PCP	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES vtodo	-	N	-	MT	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vtodo	-	DN	-	PP	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
19:02:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	Colocación: 3932; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 299,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:05:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:05:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:05:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:11:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES vtodo	20	N	-	MT	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:11:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES vtodo	0	N	-	MT	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:11:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vtodo	0	DN	-	PP	-	OM			V		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00					-			-		Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-		-	-
19:12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:13:00	-	Colocación: 4559; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:13:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES vtodo	-	N	-	MT	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:22:00	-	Colocación: 4739; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:22:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:22:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:22:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:22:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:22:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:22:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:22:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:22:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:22:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:22:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:22:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:22:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:22:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:27:00	-	Colocación: 5029; Ajuste : 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:27:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	222	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:27:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Con SSCC	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE				N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:33:00	-	Colocación: 5584; Ajuste : 1200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:33:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	231	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:33:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:33:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:33:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	OIDSDEAGUA	OIDSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:33:00	-	COYA	COYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:33:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

04-12-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
19:33:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:33:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:33:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:33:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:36:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:36:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:36:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	LC	PC	PCP	OM					STS	-	-
19:36:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
19:36:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:36:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:36:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:36:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	411	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:36:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:36:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:36:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:36:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:36:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:36:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:36:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:36:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:36:00	-	-	CDC	-						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	Cancela IF 2024005327			IF2024005327	ENEL GREEN POWER	-	-
19:48:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:48:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES ANDES	-	-
19:48:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
19:48:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001207 - LI2024001865	ENLASA	-	-
19:48:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001864 - DI2024113985	ENLASA	-	-
19:48:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	340	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:48:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:48:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:48:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	CI	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2024005323		V		COLBUN	-	-
20:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
20:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
21:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001595 - LI2024001875	COLBUN	-	-
21:50:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
21:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
21:50:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
21:50:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
21:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
21:50:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	LILI2024001079	ENEL GENERACION	-	-
22:13:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:30:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
22:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación CSF (+)				ENLASA	-	-

04-12-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Con SSCC		N	LI2024000017 - LI2024001875	COLBUN	-	-
22:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:37:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:45:00	-		LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
22:45:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
22:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064	ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
22:48:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:52:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:52:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CSF (+)				ENLASA	-	-
22:54:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT				ENEL GENERACION	-	-
22:57:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
23:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
23:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	CI	MTP	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Diciembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	187.6	171.6	-8.52 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	735.9	622.0	-15.48 %	
BESS Andes Solar IIA	123.8	0.4	-99.65 %	
BESS Andes Solar IIB	661.7	637.8	-3.61 %	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	288.9	103.0	-64.34 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	9.4	261.9	+2678.15 %	
BESS Diego de Almagro Sur	8.3	56.7	+582.14 %	
BESS Don Humberto	120.1	117.7	-2.03 %	
BESS El Manzano	120.0	89.2	-25.70 %	
BESS La Cabaña	120.7	270.9	+124.40 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	11.7	0.0	-100.00 %	
BESS Salvador	233.7	253.2	+8.35 %	
BESS San Andrés	173.3	187.6	+8.25 %	
BESS Tamaya	365.5	292.1	-20.08 %	
BESS Uribe Solar	4.7	3.1	-32.92 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	476.8	-23.60 %	
HE Angostura	3072.2	3470.0	+12.95 %	RO
HE Antuco	4107.7	3667.9	-10.71 %	RO
HE Canutillar	1446.0	2540.0	+75.66 %	
HE Cipreses	1630.0	858.1	-47.36 %	
HE Colbún	9331.8	9325.0	-0.07 %	
HE El Toro	1395.1	1360.2	-2.50 %	
HE Los Cóndores	1013.5	450.8	-55.52 %	P
HE Machicura	1875.5	1920.0	+2.37 %	RO, LF
HE Pangue	3671.9	5555.3	(*) +51.29 %	RO
HE Pehuenche	10116.0	9777.4	-3.35 %	
HE Pilmaiquén	798.0	762.0	-4.51 %	RO
HE Ralco	8455.7	8233.7	-2.63 %	RO
HE Rapel	1764.5	2268.6	+28.57 %	RO, MM
HP Abanico	697.9	793.4	+13.68 %	RO
HP Alfalfal	3219.8	3366.7	+4.56 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	564.0	556.6	-1.31 %	LF
HP Blanco	1243.0	1292.3	+3.97 %	
HP Capullo	156.0	157.9	+1.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	19.9	17.0	-14.53 %	PMG
PMG HP MC1	108.3	97.0	-10.42 %	PMG
PMG HP MC2	26.4	23.6	-10.66 %	PMG
PMG HP MC3	38.4	35.3	-7.99 %	PMG
PMG HP Mariposas	110.0	77.3	-29.73 %	PMG
PMG HP Nalcas	62.4	57.4	-7.99 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	118.7	128.3	+8.08 %	PMG
PMG HP Palacios	36.7	12.6	-65.67 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	63.7	64.9	+1.88 %	PMG
PMG HP Pulelfu	110.4	111.0	+0.55 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.34 %	PMG
PMG HP Renaico	106.1	133.0	+25.36 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	28.2	32.4	+14.69 %	PMG
PMG HP San Clemente	100.1	101.1	+1.00 %	PMG
PMG PE La Esperanza	42.9	49.0	+13.98 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.2	76.4	-17.16 %	PMG
PMG PFV Caracas II	96.6	54.5	-43.63 %	PMG
PMG PFV Castilla	16.9	30.3	+79.23 %	PMG
PMG PFV Chercan	93.0	94.0	+1.03 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	46.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	93.0	35.3	-62.03 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	0.0	26.9	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.7	-37.36 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	97.5	27.1	-72.18 %	PMG
PMG PFV Machicura	99.6	73.6	-26.10 %	PMG
PMG PFV North West	101.5	20.8	-79.48 %	PMG
PMG PFV Palermo	86.2	89.8	+4.19 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	97.2	58.8	-39.52 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.0	16.1	+23.74 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.0	-2.94 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	63.7	101.3	+58.96 %	PMG
PMG PFV Quilmo	98.8	94.5	-4.34 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	51.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	81.1	84.1	+3.72 %	PMG
PMG PFV Venezia	32.3	31.6	-2.26 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	288.0	243.0	-15.64 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2463.3	2683.1	+8.92 %	
HP Chapiquina	116.5	135.4	+16.20 %	
HP Convento Viejo	255.0	274.4	+7.60 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	275.5	+14.80 %	
HP Curillinque	2064.9	1615.0	-21.79 %	
HP Digua	257.6	224.9	-12.71 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	50.2	+39.56 %	P
HP Florida II	422.0	310.1	-26.52 %	
HP Guayacán	176.3	198.3	+12.45 %	
HP Hornitos	1202.0	1105.8	-8.00 %	
HP Isla	1656.0	1290.2	-22.09 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	530.0	580.3	+9.49 %	
HP La Confluencia	2890.0	3058.9	+5.85 %	RO
HP La Higuera	2850.0	3843.4	+34.86 %	RO
HP La Mina	640.2	516.2	-19.37 %	
HP Laja I	204.3	77.5	-62.05 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	191.2	176.1	-7.92 %	
HP Lircay	375.0	335.3	-10.59 %	
HP Loma Alta	920.0	675.2	-26.61 %	RO
HP Los Hierros	72.0	74.7	+3.78 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	96.1	79.6	-17.24 %	RO, DF
HP Los Quilos	481.7	572.7	+18.90 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	92.0	91.8	-0.17 %	
HP Mampil	346.0	393.9	+13.84 %	
HP Mocho	264.0	244.2	-7.52 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	415.0	606.5	+46.13 %	
HP Providencia	44.0	54.7	+24.32 %	
HP Pullinque	590.0	472.7	-19.88 %	
HP Puntilla	376.2	375.6	-0.16 %	RO
HP Queltehues	925.6	928.9	+0.35 %	RO
HP Quilleco	1029.8	620.0	-39.80 %	
HP Rio Colorado	364.6	292.9	-19.67 %	
HP Rio Picoiquen	92.0	103.2	+12.15 %	
HP Rucatayo	993.0	863.2	-13.07 %	
HP Rucue	2458.6	1950.0	-20.69 %	RO
HP San Andres	591.4	647.1	+9.41 %	
HP San Ignacio	850.2	581.0	-31.67 %	
HP Sauzal	1743.0	1524.4	-12.54 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	244.9	219.3	-10.43 %	
HP Volcán	263.6	259.2	-1.69 %	RO
PE Alena	384.1	319.1	-16.92 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	33.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.1	127.9	+27.78 %	PMG
PMG TER Chiloé	2.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.4	0.0	-100.00 %	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	4459.7	4563.2	+2.32 %	RO
TER Angamos-ANG2	4399.8	4597.0	+4.48 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	80.3	-18.08 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	506.7	-39.68 %	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	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	437.7	491.9	+12.39 %	
TER CMPC Santa Fe	110.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	3802.9	4311.0	+13.36 %	
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	121.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	3.8	0.0	-100.00 %	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3692.3	4183.2	+13.29 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1830.5	1011.2	-44.76 %	
PE Aurora	166.9	158.0	-5.30 %	
PE Cabo Leones 1	727.5	1169.4	+60.74 %	
PE Cabo Leones 2	777.6	1145.9	+47.36 %	
PE Cabo Leones 3	865.4	1290.5	+49.12 %	
PE Calama	1084.2	869.2	-19.83 %	
PE Campo Lindo	154.1	273.5	+77.54 %	
PE Canela	22.8	68.0	+198.97 %	
PE Canela 2	118.3	185.5	+56.82 %	
PE Cardonal	47.3	58.0	+22.57 %	
PE Cerro Tigre	1185.8	831.4	-29.89 %	
PE Cuel	93.5	80.6	-13.83 %	
PE El Arrayán	439.5	712.0	+62.00 %	
PE El Maitén	45.6	62.7	+37.53 %	
PE Horizonte	1142.0	982.7	-13.95 %	P
PE Kallpa	1427.5	913.6	-36.00 %	P
PE La Cabaña	406.8	470.4	+15.63 %	
PE La Estrella	90.1	79.2	-12.17 %	
PE La Flor	152.0	276.4	+81.83 %	
PE Lebu	22.7	1.2	-94.72 %	
PE Llanos del Viento	918.7	801.6	-12.74 %	
PE Lomas de Duqueco	268.0	347.4	+29.63 %	
PE Los Buenos Aires	97.1	105.3	+8.41 %	
PE Los Cerrillos	98.4	70.6	-28.21 %	P
PE Los Cururos	81.8	737.1	+801.52 %	
PE Los Olmos	483.5	547.3	+13.20 %	
PE Malleco Norte	461.0	570.5	+23.74 %	
PE Malleco Sur	598.1	756.0	+26.41 %	
PE Manantiales	53.9	57.1	+6.06 %	P
PE Mesamavida	202.8	181.2	-10.64 %	
PE Monte Redondo	42.5	230.5	+442.91 %	
PE Negrete	163.5	199.4	+21.98 %	
PE Puelche Sur	385.3	315.9	-18.02 %	
PE Punta Colorada	3.0	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	95.4	227.9	+138.95 %	
PE Punta Sierra	348.8	594.4	+70.43 %	
PE Punta de Talca	526.0	482.5	-8.28 %	P
PE Renaico	407.6	483.3	+18.57 %	
PE Renaico II	883.8	979.6	+10.83 %	
PE San Gabriel	939.3	912.9	-2.81 %	
PE San Juan	1184.1	1828.4	+54.41 %	
PE San Matías	200.7	334.4	+66.62 %	
PE San Pedro	139.9	142.0	+1.47 %	
PE San Pedro 2	236.1	199.4	-15.53 %	
PE Sarco	834.3	1607.6	+92.68 %	
PE Sierra Gorda Este	582.6	645.5	+10.80 %	
PE Talinay Oriente	279.3	488.3	+74.85 %	
PE Talinay Poniente	213.9	450.3	+110.56 %	
PE Taltal	528.9	219.6	-58.48 %	
PE Tchamma	1053.0	1206.2	+14.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3699.9	4208.9	+13.76 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1059.5	+115.35 %	
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	301.3	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	43.2	+3226.15 %	
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	16.3	+20.59 %	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	2001.6	1799.9	-10.07 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2203.2	2341.5	+6.28 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2257.3	2396.3	+6.16 %	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	5434.6	6111.4	+12.45 %	
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	144.8	82.5	-43.02 %	
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	476.3	308.9	-35.15 %	
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	153.0	GNP	
TER Maitencillo	19.7	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	477.6	663.7	+38.97 %	
PE Totoral	63.3	164.0	+158.89 %	RO
PE Ucuquer 2	13.3	4.9	-63.02 %	
PE Valle de los Vientos	351.4	373.5	+6.30 %	
PFV Almeyda	309.5	321.8	+3.99 %	
PFV Andes Solar	62.5	121.5	+94.36 %	
PFV Andes Solar II-A	97.8	157.8	+61.43 %	LF
PFV Andes Solar II-B	577.4	619.2	+7.24 %	
PFV Andes Solar IV	662.8	685.1	+3.37 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	547.1	811.6	+48.35 %	
PFV Azabache	337.9	272.2	-19.43 %	
PFV Bolero	704.5	739.8	+5.01 %	
PFV CEME 1	2656.2	2040.0	-23.20 %	
PFV Campos del Sol	2796.9	2122.1	-24.13 %	
PFV Capricornio	488.2	603.5	+23.62 %	
PFV Carrera Pinto	30.8	464.4	+1408.12 %	
PFV Cerro Dominador	143.0	480.4	+235.87 %	
PFV Chañares	13.8	89.5	+549.64 %	LF
PFV Conejo	407.5	608.8	+49.40 %	
PFV Coya	1671.4	1081.5	-35.30 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	4.0	148.8	+3583.66 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1749.6	1165.1	-33.41 %	
PFV Domeyko	1048.0	1010.1	-3.62 %	
PFV Don Humberto	354.9	706.3	+99.01 %	P
PFV Doña Antonia	528.6	103.5	-80.43 %	
PFV Doña Carmen	110.2	117.8	+6.95 %	
PFV El Aguila	12.3	14.1	+14.47 %	
PFV El Manzano	469.1	631.1	+34.54 %	
PFV El Pelicano	244.5	557.7	+128.13 %	
PFV El Romero	229.2	427.7	+86.62 %	
PFV Elena	358.8	366.4	+2.11 %	
PFV Finis Terrae	1286.8	1384.4	+7.58 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	307.0	627.6	+104.45 %	RO
PFV Guanchoi	2051.6	1246.1	-39.26 %	LF
PFV Huatacondo	128.8	537.1	+317.10 %	RO, LF
PFV Jama	124.7	217.2	+74.22 %	LF
PFV Javiera	445.5	391.0	-12.23 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	69.3	139.6	+101.48 %	
PFV La Huayca II	31.4	89.5	+185.49 %	
PFV La Huella	524.6	483.4	-7.84 %	
PFV La Silla	0.9	17.4	+1775.27 %	
PFV Lalackama	307.0	263.8	-14.07 %	
PFV Lalackama II	61.3	77.7	+26.76 %	
PFV Las Salinas	1607.8	1106.5	-31.18 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	495.3	573.6	+15.82 %	
PFV Los Loros	3.8	227.0	+5936.70 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	203.5	164.6	-19.10 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	1893.5	459.2	(*) -75.75 %	RO, DF
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	5535.0	6627.0	+19.73 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	0.0	861.0	GNP	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	3687.2	4235.0	+14.86 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	452.2	+10.82 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	78.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	6062.4	6338.5	+4.55 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	298.5	608.9	+104.00 %	LF
PFV Malgarida	1975.4	1576.1	-20.21 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1097.1	849.4	-22.58 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	3.7	46.5	+1157.57 %	
PFV Pampa Solar Norte	385.7	373.1	-3.27 %	
PFV Pampa Tigre	632.9	583.1	-7.87 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	12.5	70.5	+464.57 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	11.5	53.4	+364.52 %	
PFV Quilapilun	843.2	664.3	-21.22 %	
PFV Rio Escondido	994.5	905.3	-8.97 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	259.9	116.6	-55.13 %	LF
PFV San Andres	215.8	54.9	-74.55 %	LF
PFV San Pedro	439.1	559.8	+27.49 %	
PFV Santa Isabel	955.7	745.2	-22.02 %	LF
PFV Santiago	550.3	442.1	-19.67 %	
PFV Sol de Lila	1042.9	820.7	-21.31 %	
PFV Sol de los Andes	495.6	396.5	-20.00 %	LF
PFV Sol del Desierto	1066.2	722.0	-32.28 %	
PFV Taira	1938.5	2038.1	+5.14 %	P
PFV Tamango	378.7	221.1	-41.61 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1545.0	1639.2	+6.10 %	P
PFV Tamaya Solar	692.4	650.3	-6.08 %	
PFV Uribe Solar	242.2	296.2	+22.27 %	
PFV Usya	274.7	344.6	+25.45 %	
PFV Valle Escondido	753.5	607.5	-19.37 %	
PFV Valle del Sol	975.9	823.4	-15.62 %	
PFV Willka	532.9	479.6	-10.00 %	
PMG HP Aillin	110.7	127.4	+15.02 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	27.2	-2.14 %	PMG, RO
PMG HP Callao	19.1	14.6	-23.72 %	PMG
PMG HP Carena	109.6	112.8	+2.92 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	154.0	174.6	+13.38 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	33.4	+39.33 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+1.95 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.9	55.2	+4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.2	27.6	+18.97 %	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	1084.8	1054.8	-2.76 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	319.7	97.0	-69.66 %	
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	6.0	6.4	+7.33 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	2.7	-35.80 %	
TER Trincao	15.3	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	495.3	759.7	+53.39 %	
TER Viñales	456.2	398.8	-12.59 %	
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	**215119.7**	**219265.0**	**+1.93 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.9	63.0	+3.37 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.2	-2.68 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	14.0	10.9	-21.56 %
PMGD HP Calíboro	23.0	24.0	+4.49 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	54.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	37.6	18.0	-52.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.4	8.9	+162.30 %
PMGD HP Cumpeo	105.1	113.2	+7.78 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	65.2	66.7	+2.29 %
PMGD HP Dongo	22.2	16.7	-24.44 %
PMGD HP Donguil	3.9	4.1	+5.73 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.9	9.0	-8.31 %
PMGD HP El Agrio	32.4	29.5	-8.75 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.2	-
PMGD HP El Atajo	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.9	+8.30 %
PMGD HP El Canelo	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	16.1	13.0	-19.43 %
PMGD HP El Diuto	61.3	62.2	+1.54 %
PMGD HP El Galpón	22.7	24.2	+6.63 %
PMGD HP El Llano	20.5	26.2	+27.77 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.7	15.6	+6.14 %
PMGD HP El Toro Nº2	17.2	22.2	+28.76 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.5	25.5	-0.10 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	42.8	28.2	-33.97 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.9	-3.99 %
PMGD HP La Compañía II	43.0	42.7	-0.89 %
PMGD HP La Montaña	12.7	11.2	-12.18 %
PMGD HP La Montaña II	19.8	16.7	-15.63 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	7.0	-0.86 %
PMGD HP Las Flores	31.2	38.6	+23.74 %
PMGD HP Las Vertientes	30.6	26.9	-12.04 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	45.4	+123.62 %
PMGD HP Los Corrales II	12.6	16.4	+29.63 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	26.3	22.7	-13.62 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.0	38.1	-2.26 %
PMGD PFV Lo Miranda	51.9	54.3	+4.57 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.1	17.6	+45.64 %
PMGD PFV Lockma	93.0	92.1	-0.97 %
PMGD PFV Loica	30.6	29.1	-4.88 %
PMGD PFV Loma Tendida	27.7	27.8	+0.04 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	7.6	-60.87 %
PMGD PFV Loncura	89.5	49.3	-44.94 %
PMGD PFV Loreto	27.1	15.9	-41.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	70.1	56.2	-19.92 %
PMGD PFV Los Gorriones	32.6	31.8	-2.48 %
PMGD PFV Los Jotes	26.6	24.0	-9.56 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	16.9	-17.46 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.0	49.7	-29.97 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	49.2	-15.60 %
PMGD PFV Los Magnolios	32.5	6.3	-80.60 %
PMGD PFV Los Molinos	99.0	85.5	-13.62 %
PMGD PFV Los Nogales	25.5	53.9	+111.08 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	19.1	-19.58 %
PMGD PFV Los Patos	33.0	33.2	+0.67 %
PMGD PFV Los Perales	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.9	14.4	-3.36 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.2	27.6	-2.26 %
PMGD PFV Los Tilos	38.5	33.6	-12.92 %
PMGD PFV Los Tordos	51.1	58.2	+13.98 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	22.6	-3.38 %
PMGD PFV Luders	30.3	32.4	+6.86 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	27.9	-18.02 %
PMGD PFV Luna	25.6	18.1	-29.30 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.4	22.1	-16.18 %
PMGD PFV Macao	98.4	32.7	-66.77 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.8	+0.36 %
PMGD PFV Maikono	24.3	15.7	-35.43 %
PMGD PFV Maimalicán	87.9	60.6	-31.00 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.7	23.2	-19.14 %
PMGD PFV Malaquita II	101.5	96.1	-5.35 %
PMGD PFV Malinke	16.1	13.8	-13.83 %
PMGD PFV Malloco	26.8	23.1	-13.56 %
PMGD PFV Malvilla	27.0	23.4	-13.13 %
PMGD PFV Manao	30.1	24.3	-19.32 %
PMGD PFV Mandinga	50.1	44.0	-12.13 %
PMGD PFV Marambio	23.2	20.2	-12.88 %
PMGD PFV Marañon	99.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	83.7	81.7	-2.44 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.6	22.6	-8.25 %
PMGD PFV Marin	21.0	23.9	+13.60 %
PMGD PFV María Dolores	88.6	77.2	-12.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	6.0	5.4	-10.01 %
PMGD HP Los Portones	16.1	17.5	+8.50 %
PMGD HP MSA-I	13.9	9.2	-34.19 %
PMGD HP Maisán	3.3	4.2	+25.58 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	43.3	45.2	+4.24 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.6	3.0	-54.98 %
PMGD HP Muchi	2.3	2.0	-11.45 %
PMGD HP Munilque	6.7	5.7	-15.47 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	65.6	+1.30 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	10.1	4.4	-56.54 %
PMGD HP Pichilonco	10.9	7.8	-28.58 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.2	22.5	+0.98 %
PMGD HP Purísima	7.3	8.7	+19.95 %
PMGD HP Quillaileo	10.5	8.3	-20.33 %
PMGD HP Reca	13.3	13.6	+2.45 %
PMGD HP Robleria	35.9	39.9	+11.11 %
PMGD HP Río Mulchén	12.5	11.2	-10.11 %
PMGD HP Río Trueno	38.7	31.9	-17.50 %
PMGD HP Santa Elena	14.8	13.3	-10.13 %
PMGD HP Santa Isabel	12.2	10.9	-10.44 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	12.0	+1.11 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	13.2	+2.02 %
PMGD HP Trailelfú	12.8	10.7	-16.54 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	45.2	36.6	-19.16 %
PMGD HP Truful Truful	3.6	18.3	+402.56 %
PMGD PE El Arrebol	46.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	42.4	53.7	+26.65 %
PMGD PE Huajache	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	40.1	117.1	+192.26 %
PMGD PE Lebu III	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	38.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	12.3	7.3	-40.83 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	96.9	94.6	-2.31 %
PMGD PFV Albatros	14.3	14.4	+0.49 %
PMGD PFV Albor Solar	62.4	56.2	-9.91 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.3	59.9	-9.73 %
PMGD PFV Alcon Solar	96.4	83.2	-13.73 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	52.2	+1472.89 %
PMGD PFV Alhué	58.8	51.6	-12.26 %
PMGD PFV Alianza	47.6	48.0	+0.80 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	21.5	-34.82 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.2	15.3	+0.73 %
PMGD PFV Alto Solar	25.7	18.5	-28.05 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	15.3	-1.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	9.2	12.7	+37.34 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.7	67.4	-1.88 %
PMGD PFV Meli	92.9	86.8	-6.66 %
PMGD PFV Membrillo	27.9	25.7	-7.78 %
PMGD PFV Mercurio Sur	33.8	7.7	-77.11 %
PMGD PFV Milán A	10.7	31.2	+190.26 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.8	19.9	-25.67 %
PMGD PFV Mostazal	98.5	90.9	-7.68 %
PMGD PFV Moya	88.9	57.9	-34.83 %
PMGD PFV Mutupín	66.3	65.5	-1.12 %
PMGD PFV Nahuén	98.8	73.7	-25.45 %
PMGD PFV Nan	18.3	58.0	+216.38 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.6	24.6	-10.93 %
PMGD PFV Newentun	65.4	54.4	-16.87 %
PMGD PFV Nihue	26.9	23.0	-14.56 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.9	27.7	-15.81 %
PMGD PFV Olivia	28.2	28.3	+0.11 %
PMGD PFV Olivier	25.4	25.5	+0.39 %
PMGD PFV Olivillo	71.0	65.5	-7.67 %
PMGD PFV Orion	28.8	28.1	-2.53 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.0	26.0	-0.08 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.3	90.8	-8.57 %
PMGD PFV PAS1	44.0	90.6	+105.89 %
PMGD PFV PSF El Peral	80.7	72.0	-10.82 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.0	58.5	-10.09 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	28.6	29.2	+1.89 %
PMGD PFV Pachira	92.9	97.5	+5.00 %
PMGD PFV Paillihue	93.6	86.8	-7.27 %
PMGD PFV Paine	94.8	98.0	+3.34 %
PMGD PFV Palto Sunlight	86.5	72.1	-16.68 %
PMGD PFV Pama	18.1	11.0	-39.13 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	58.1	36.8	-36.74 %
PMGD PFV Paraguay	80.5	80.6	+0.16 %
PMGD PFV Paranal	20.1	21.7	+8.28 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.3	25.6	-2.78 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	90.2	+1.99 %
PMGD PFV Parque El Olivar	87.7	82.4	-6.04 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	53.0	+365.64 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	102.0	93.7	-8.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	93.1	+410.98 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.9	53.0	-11.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	94.4	92.4	-2.07 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	25.9	7.2	-72.09 %
PMGD PFV Parque San Javier	53.0	55.7	+5.07 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.3	90.2	-10.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.8	29.7	-42.64 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.2	27.6	-14.35 %
PMGD PFV Anakena	85.4	71.6	-16.21 %
PMGD PFV Ancahual	93.9	94.7	+0.85 %
PMGD PFV Antonia	22.5	14.7	-34.48 %
PMGD PFV Argomedo	86.0	77.9	-9.51 %
PMGD PFV Arica	39.8	60.9	+53.19 %
PMGD PFV Ariztía	15.3	12.1	-20.64 %
PMGD PFV Armazones	48.8	50.6	+3.73 %
PMGD PFV Aromo del Verano	26.2	27.0	+3.33 %
PMGD PFV Astillas	100.1	100.6	+0.53 %
PMGD PFV Avel Solar	99.1	92.1	-7.10 %
PMGD PFV Avellano	62.9	58.8	-6.55 %
PMGD PFV Aviles	69.7	66.9	-4.04 %
PMGD PFV Axel Solar	16.4	25.1	+52.92 %
PMGD PFV Ayla	61.8	66.6	+7.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.1	22.6	+2.49 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.2	98.4	-0.81 %
PMGD PFV Bellavista	51.5	50.4	-1.99 %
PMGD PFV Bellavista	29.0	24.4	-15.92 %
PMGD PFV Belén	67.0	61.9	-7.65 %
PMGD PFV Berrueco	101.4	99.1	-2.26 %
PMGD PFV Blu	28.0	27.6	-1.39 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	94.2	81.8	-13.13 %
PMGD PFV Bulnes	45.8	45.1	-1.50 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.7	27.1	-5.67 %
PMGD PFV Bérgamo	33.7	31.7	-5.92 %
PMGD PFV CE Caldera	53.6	80.3	+49.89 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.1	85.9	-15.83 %
PMGD PFV Cabilsol	29.8	18.5	-38.09 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.8	+21.54 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	76.4	+67.26 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.6	97.3	+1.76 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.2	-86.96 %
PMGD PFV Calama	63.7	100.8	+58.16 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	30.5	+13.88 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.1	29.7	-1.23 %
PMGD PFV Canelillo	20.9	19.1	-8.54 %
PMGD PFV Canesa	26.6	20.1	-24.40 %
PMGD PFV Cantera	28.2	24.3	-14.00 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.7	-1.88 %
PMGD PFV Caracoles	27.0	30.5	+12.80 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.4	53.3	-23.22 %
PMGD PFV Casuto	24.9	25.8	+3.78 %
PMGD PFV Catemu	17.9	17.0	-5.08 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.5	54.7	-15.20 %
PMGD PFV Pastrán	84.4	70.1	-16.96 %
PMGD PFV Patagua	80.3	78.4	-2.40 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.7	76.6	-3.93 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	27.4	+2.13 %
PMGD PFV Pegasus	32.5	30.8	-5.05 %
PMGD PFV Pellin	21.6	92.8	+329.69 %
PMGD PFV Pelumpen	26.3	22.1	-15.94 %
PMGD PFV Penaflor	95.7	83.1	-13.21 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	26.4	+1.81 %
PMGD PFV Pepa	99.8	91.2	-8.66 %
PMGD PFV Pequen	29.3	30.5	+4.09 %
PMGD PFV Peralillo	25.0	26.5	+6.00 %
PMGD PFV Pesaro	29.1	20.9	-28.02 %
PMGD PFV Pica	1.3	2.2	+73.02 %
PMGD PFV Pichon	16.5	17.3	+4.42 %
PMGD PFV Picunche	72.7	71.1	-2.31 %
PMGD PFV Piduco	32.7	33.0	+1.01 %
PMGD PFV Pilpilen	24.3	22.3	-8.40 %
PMGD PFV Piquero	101.0	83.5	-17.28 %
PMGD PFV Pirque	24.9	27.1	+8.71 %
PMGD PFV Pitotoy	26.9	25.3	-6.02 %
PMGD PFV Pitra	28.3	19.6	-30.69 %
PMGD PFV Placilla	88.8	74.6	-16.00 %
PMGD PFV Playerito	32.4	30.3	-6.33 %
PMGD PFV Playero	32.5	30.8	-5.24 %
PMGD PFV Playeron	32.7	30.6	-6.37 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	52.7	63.3	+20.19 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	26.1	-2.94 %
PMGD PFV Población	25.9	17.0	-34.32 %
PMGD PFV Pocillas	19.3	31.0	+60.39 %
PMGD PFV Pomuyeto	27.7	27.2	-1.73 %
PMGD PFV Portezuelo	27.9	25.1	-9.89 %
PMGD PFV Pretty Field	15.7	19.9	+26.98 %
PMGD PFV Puangue	45.0	38.1	-15.33 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	100.0	97.3	-2.64 %
PMGD PFV Puelche	29.7	27.1	-8.78 %
PMGD PFV Puente Solar	23.2	22.7	-1.98 %
PMGD PFV Pullalli	25.0	18.7	-25.12 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.4	+10.40 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	63.4	96.3	+51.87 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.4	76.4	-1.23 %
PMGD PFV Quetena	90.2	93.3	+3.44 %
PMGD PFV Quillay	20.8	16.6	-20.11 %
PMGD PFV Quilmo Solar	58.8	23.4	-60.14 %
PMGD PFV Quinantu	100.3	96.2	-4.11 %
PMGD PFV Quinta	32.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	21.6	30.1	+39.54 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	93.2	71.9	-22.92 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	7.8	-1.19 %
PMGD PFV Centauro Solar	90.0	87.3	-3.07 %
PMGD PFV Chacabuco	99.5	98.8	-0.74 %
PMGD PFV Chalinga	24.9	28.2	+13.07 %
PMGD PFV Champa	22.9	80.5	+252.03 %
PMGD PFV Chancon	32.5	23.7	-26.95 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.7	27.6	+47.27 %
PMGD PFV Chequen Solar	58.0	67.7	+16.66 %
PMGD PFV Chicauma Verano	57.9	57.1	-1.40 %
PMGD PFV Chilener	17.5	16.8	-3.95 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.7	18.4	-43.76 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	19.4	-21.94 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	25.7	44.9	+74.51 %
PMGD PFV Citrino	25.2	8.3	-66.90 %
PMGD PFV Ckilir	95.2	100.0	+5.00 %
PMGD PFV Clementina	15.6	15.5	-0.58 %
PMGD PFV Cocharcas	29.0	26.9	-7.24 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	20.1	-7.47 %
PMGD PFV Coinco	28.8	26.9	-6.50 %
PMGD PFV Colchagua	24.2	21.1	-12.62 %
PMGD PFV Colina	101.9	101.3	-0.60 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	29.5	26.8	-9.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	32.0	+13.13 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.5	24.9	-12.62 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.4	+182.28 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	27.1	56.7	+108.81 %
PMGD PFV Cortijo	66.3	65.9	-0.62 %
PMGD PFV Covadonga	82.8	86.2	+4.09 %
PMGD PFV Coyunche	31.1	28.3	-8.97 %
PMGD PFV Crucero	32.0	20.7	-35.22 %
PMGD PFV Cruz	32.7	27.8	-15.06 %
PMGD PFV Curacavi	29.1	24.3	-16.60 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.9	23.8	-8.06 %
PMGD PFV Dadinco	33.2	31.3	-5.61 %
PMGD PFV Darlin	81.2	84.0	+3.39 %
PMGD PFV Diego de Almagro	90.1	94.0	+4.35 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.3	16.3	-38.11 %
PMGD PFV Don Enrique	84.1	70.9	-15.78 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.0	21.8	-31.86 %
PMGD PFV Don Jorge	32.7	27.0	-17.47 %
PMGD PFV Don Mariano	28.2	26.7	-5.01 %
PMGD PFV Don Martín	31.9	28.3	-11.27 %
PMGD PFV Don Matías	25.8	24.6	-4.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.6	60.9	-25.40 %
PMGD PFV REN	37.1	57.3	+54.40 %
PMGD PFV RLA	23.9	15.0	-37.07 %
PMGD PFV Ranguil	29.2	24.6	-15.87 %
PMGD PFV Ratulemus	30.2	30.4	+0.43 %
PMGD PFV Rauquen	85.5	83.3	-2.57 %
PMGD PFV Rcu	59.0	57.1	-3.27 %
PMGD PFV Recoleta	64.8	65.1	+0.48 %
PMGD PFV Rengo	53.5	71.2	+33.18 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.4	+1.23 %
PMGD PFV Rimini	93.6	64.5	-31.16 %
PMGD PFV Rinconada	61.8	61.7	-0.11 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	94.2	87.5	-7.15 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.6	33.2	+12.04 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	97.2	90.3	-7.07 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.2	48.2	-23.73 %
PMGD PFV Rucapaine	95.0	92.9	-2.24 %
PMGD PFV Río Peuco	11.5	11.4	-0.96 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.5	+1.45 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.3	21.2	+4.89 %
PMGD PFV SDSI	28.5	27.9	-2.07 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	57.1	66.0	+15.53 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	66.6	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.3	23.8	+11.35 %
PMGD PFV SP Malloa	21.3	20.4	-4.17 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.2	16.8	-16.98 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	25.9	-11.17 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.9	19.1	+28.37 %
PMGD PFV San Alberto	36.9	23.2	-37.17 %
PMGD PFV San Antonio	44.7	11.6	-74.01 %
PMGD PFV San Camilo	26.9	30.8	+14.24 %
PMGD PFV San Carlos	29.2	28.1	-3.77 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.0	27.0	+3.84 %
PMGD PFV San Eugenio	100.7	90.9	-9.73 %
PMGD PFV San Francisco	33.0	30.8	-6.73 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	23.4	-3.50 %
PMGD PFV San José II	34.3	33.4	-2.62 %
PMGD PFV San Pedro	26.5	20.1	-24.26 %
PMGD PFV San Rafael	8.5	3.2	-62.59 %
PMGD PFV San Ramiro	98.3	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	22.3	-16.83 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.2	26.3	-20.71 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.7	21.3	-2.07 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.4	22.4	-26.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.7	16.6	-64.35 %
PMGD PFV Don Simón	64.9	63.3	-2.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	19.9	-22.22 %
PMGD PFV Doña Regina	29.1	29.6	+1.85 %
PMGD PFV Doñihue	67.2	78.6	+16.90 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.4	93.0	-10.05 %
PMGD PFV EA SF Graneros	29.2	28.5	-2.39 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.4	26.2	+3.35 %
PMGD PFV Ea Maiten	23.1	23.0	-0.52 %
PMGD PFV Eclipse	96.8	52.1	-46.20 %
PMGD PFV El Boco	26.0	51.3	+97.12 %
PMGD PFV El Caiquén	40.2	41.5	+3.18 %
PMGD PFV El Cardenal	14.6	12.6	-13.64 %
PMGD PFV El Carpintero	80.3	73.3	-8.72 %
PMGD PFV El Castaño	25.1	22.7	-9.37 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.3	16.7	+2.45 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.3	15.5	-4.78 %
PMGD PFV El Chercan	101.2	101.3	+0.16 %
PMGD PFV El Chincol	32.0	32.7	+2.31 %
PMGD PFV El Chucao	25.7	25.1	-2.41 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	2.4	-87.73 %
PMGD PFV El Cóndor	12.7	11.0	-13.83 %
PMGD PFV El Divisadero	29.0	33.3	+14.85 %
PMGD PFV El Estero	19.8	16.2	-18.29 %
PMGD PFV El Flamenco	80.7	83.3	+3.12 %
PMGD PFV El Gaviotin	80.6	77.2	-4.20 %
PMGD PFV El Huaso	22.4	19.7	-12.04 %
PMGD PFV El Ingenio	85.8	67.8	-20.94 %
PMGD PFV El Interlocutor	25.8	23.4	-9.56 %
PMGD PFV El Laurel	70.2	62.5	-10.99 %
PMGD PFV El Litre	93.1	92.4	-0.77 %
PMGD PFV El Loro Choroy	96.0	85.0	-11.47 %
PMGD PFV El Mirlo	58.7	66.1	+12.62 %
PMGD PFV El Monte	27.2	23.8	-12.68 %
PMGD PFV El Palqui	13.9	28.4	+103.76 %
PMGD PFV El Picurio	32.8	28.9	-11.80 %
PMGD PFV El Pilpen	32.9	27.0	-18.05 %
PMGD PFV El Pitio	33.2	29.9	-10.00 %
PMGD PFV El Piuquen	27.4	26.1	-4.61 %
PMGD PFV El Queltehue	32.9	25.7	-21.98 %
PMGD PFV El Quemado	32.8	19.9	-39.27 %
PMGD PFV El Queule	61.1	34.7	-43.21 %
PMGD PFV El Rayador	88.7	86.1	-2.94 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	25.3	-11.41 %
PMGD PFV El Resplandor	26.0	24.8	-4.73 %
PMGD PFV El Roble	77.8	82.1	+5.51 %
PMGD PFV El Romeral	91.2	85.6	-6.24 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	33.7	+0.48 %
PMGD PFV El Sauce	26.4	26.9	+1.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.3	6.7	-74.64 %
PMGD PFV Santa Clara	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.4	78.8	-15.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.8	83.8	-10.57 %
PMGD PFV Santa Emilia	100.4	97.9	-2.49 %
PMGD PFV Santa Ester	31.5	30.2	-3.97 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.6	27.5	-0.36 %
PMGD PFV Santa Julia	29.8	21.4	-28.31 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	19.0	-42.20 %
PMGD PFV Santa Lucía	61.0	77.9	+27.71 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.1	29.4	+12.68 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.0	24.1	-13.95 %
PMGD PFV Santa Pamela	89.3	83.0	-7.04 %
PMGD PFV Santa Rita	31.0	30.1	-3.03 %
PMGD PFV Santa Teresita	94.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	33.0	30.0	-9.09 %
PMGD PFV Saturno Norte	15.0	10.9	-27.18 %
PMGD PFV Siete Colores	56.1	54.4	-3.10 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.1	+0.12 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.4	63.5	+0.06 %
PMGD PFV Sol del Maule	20.0	19.5	-2.55 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.4	21.8	-17.46 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	29.0	27.2	-6.28 %
PMGD PFV Soy Solar	25.2	0.4	-98.56 %
PMGD PFV Sunhunter	82.4	69.2	-16.03 %
PMGD PFV Tabolango	101.6	38.0	-62.60 %
PMGD PFV Talagante	50.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talca	55.4	60.9	+9.83 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	26.6	-18.15 %
PMGD PFV Tallado	74.7	95.8	+28.11 %
PMGD PFV Tamarama	53.7	57.4	+6.94 %
PMGD PFV Tamarugo	26.0	25.7	-1.19 %
PMGD PFV Tambo Real	26.1	20.4	-21.98 %
PMGD PFV Taranto	95.2	47.0	-50.66 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	38.4	42.3	+10.00 %
PMGD PFV Tijeral	27.4	25.3	-7.66 %
PMGD PFV Til Til	26.8	24.7	-7.81 %
PMGD PFV Torino	55.9	78.1	+39.68 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.5	26.9	+1.28 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	30.5	+1101.89 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	72.8	-19.78 %
PMGD PFV Trebal	20.2	20.4	+0.84 %
PMGD PFV Trebo	30.4	25.5	-15.99 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	26.2	+3.44 %
PMGD PFV Tricahue II	98.8	65.4	-33.80 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	26.8	17.2	-35.67 %
PMGD PFV Turquia	14.8	14.5	-1.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	30.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	10.9	-1.00 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	97.4	+104.95 %
PMGD PFV El Trile	51.5	56.2	+9.15 %
PMGD PFV El Turpial	18.2	24.2	+33.14 %
PMGD PFV El Zorzal	26.2	29.1	+11.20 %
PMGD PFV Enami Solar	55.5	47.5	-14.48 %
PMGD PFV Encino	22.1	20.6	-6.44 %
PMGD PFV Encon	76.5	69.2	-9.58 %
PMGD PFV Erinome	27.9	28.0	+0.47 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	22.2	-19.99 %
PMGD PFV Esfena	48.1	39.1	-18.69 %
PMGD PFV Esperanza	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	5.0	-27.75 %
PMGD PFV Fardela Negra	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	16.1	26.9	+67.00 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	97.2	80.6	-17.12 %
PMGD PFV Foster	28.5	19.9	-30.22 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.9	42.0	-6.48 %
PMGD PFV Francisco	33.0	31.4	-4.88 %
PMGD PFV Fulgor	23.7	25.5	+7.54 %
PMGD PFV Fuster del Verano	86.4	85.9	-0.63 %
PMGD PFV GR Lemu	55.1	55.1	-0.13 %
PMGD PFV GR Peumo	94.0	82.4	-12.36 %
PMGD PFV GR Pitao	99.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.13 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.6	18.7	+0.48 %
PMGD PFV Gabriela	103.2	103.6	+0.43 %
PMGD PFV Girasoles	26.6	20.7	-22.31 %
PMGD PFV Granada	100.3	82.1	-18.19 %
PMGD PFV Granate	84.2	71.0	-15.72 %
PMGD PFV Guadalao	26.5	29.8	+12.57 %
PMGD PFV Guadalupe	59.5	62.1	+4.39 %
PMGD PFV Guanaco Solar	94.6	91.8	-2.95 %
PMGD PFV Guarana	13.9	12.3	-11.60 %
PMGD PFV Helios	29.9	24.9	-16.87 %
PMGD PFV Hijuela 4	29.8	31.8	+6.69 %
PMGD PFV Homero	33.0	27.5	-16.73 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	11.0	-51.71 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-88.26 %
PMGD PFV Huape	28.3	26.7	-5.61 %
PMGD PFV Huaquelon	84.0	55.5	-33.86 %
PMGD PFV Huigan	100.4	87.2	-13.15 %
PMGD PFV Hurtado	30.2	27.2	-10.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.0	24.2	-10.56 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.8	20.0	-38.96 %

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	1.8	1.6	-9.66 %
PMGD PFV Valle Este II	93.9	99.8	+6.21 %
PMGD PFV Valle Oeste II	95.1	84.9	-10.74 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	101.8	93.5	-8.19 %
PMGD PFV Venturada	103.0	98.8	-4.07 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.4	18.0	-2.12 %
PMGD PFV Victoria	23.0	29.7	+28.69 %
PMGD PFV Villa Alegre	76.9	82.0	+6.59 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.5	30.5	+15.17 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.1	19.5	-25.53 %
PMGD PFV Villa Prat	28.2	27.3	-3.42 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	25.9	-4.67 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	27.1	+3.16 %
PMGD PFV Violeta	82.0	70.9	-13.58 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.4	26.0	-5.25 %
PMGD PFV Viñas del Sol	64.5	41.9	-34.98 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	9.9	5.8	-41.38 %
PMGD PFV Ñiquén	32.4	30.2	-6.79 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	36.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.3	24.4	+0.45 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.8	27.6	+11.45 %
PMGD PFV Jahuel	53.1	25.5	-52.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	59.1	59.5	+0.81 %
PMGD PFV Jaururo	23.0	17.3	-24.78 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.4	93.7	-8.50 %
PMGD PFV Jilguero	19.3	19.6	+1.60 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	14.2	-6.76 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.8	23.1	-13.84 %
PMGD PFV La Acacia	94.0	42.1	-55.21 %
PMGD PFV La Blanquina	89.5	85.9	-4.05 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	2.0	-91.56 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	19.6	+28.79 %
PMGD PFV La Esperanza II	83.7	79.8	-4.65 %
PMGD PFV La Estancia	27.2	22.9	-15.79 %
PMGD PFV La Foresta	28.9	13.6	-52.99 %
PMGD PFV La Frontera	44.7	35.4	-20.83 %
PMGD PFV La Gamboina	50.7	55.8	+9.92 %
PMGD PFV La Huerta	27.9	27.5	-1.36 %
PMGD PFV La Lajuela	61.8	51.4	-16.83 %
PMGD PFV La Ligua	25.9	17.4	-32.78 %
PMGD PFV La Manga	31.7	16.1	-49.31 %
PMGD PFV La Muralla	25.3	22.4	-11.42 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.7	100.5	-5.86 %
PMGD PFV La Paz	66.2	66.2	-0.08 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	103.7	99.8	-3.79 %
PMGD PFV La Victoria	93.8	91.2	-2.73 %
PMGD PFV Lagunilla	25.6	10.5	-58.79 %
PMGD PFV Laja Andino	100.9	96.3	-4.57 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.8	19.3	-2.97 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.9	6.3	-8.55 %
PMGD PFV Las Cabras	27.3	21.6	-20.81 %
PMGD PFV Las Cachañas	28.7	69.2	+140.78 %
PMGD PFV Las Catitas	27.3	38.6	+41.28 %
PMGD PFV Las Chacras	24.8	21.9	-11.81 %
PMGD PFV Las Chilcas	39.9	43.8	+9.76 %
PMGD PFV Las Codornices	25.9	33.4	+28.76 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.6	56.1	+0.81 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.7	31.5	+22.37 %
PMGD PFV Las Majadas	81.2	67.9	-16.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.6	23.1	-16.41 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	5.2	-78.46 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.4	23.7	-16.53 %
PMGD PFV Las Palomas	31.0	30.8	-0.68 %
PMGD PFV Las Perdices	26.9	25.3	-6.13 %
PMGD PFV Las Rojas	25.9	25.3	-2.28 %
PMGD PFV Las Taguas	98.2	96.5	-1.80 %
PMGD PFV Las Tencas	74.0	70.9	-4.28 %

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	-	2.3	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	14.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	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	26.4	8.1	-69.20 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.4	26.7	-2.55 %
PMGD PFV Las Tortolas	29.7	22.4	-24.72 %
PMGD PFV Las Turcas	32.5	6.3	-80.52 %
PMGD PFV Lenga	15.5	15.2	-2.16 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	25.1	31.4	+25.09 %
PMGD PFV Linares	6.4	48.7	+660.31 %
PMGD PFV Lingue	31.8	23.8	-24.94 %
PMGD PFV Lipangue	26.7	18.9	-29.18 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	18.8	-25.57 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	102.0	69.7	-31.69 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.8	47.8	+1.96 %
PMGD PFV Llay Llay	71.0	57.5	-19.04 %
PMGD PFV Lloica	18.6	23.8	+27.63 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.8	2.7	-0.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.1	-
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	-	0.4	-
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	**25034.9**	**22858.3**	**-8.69 %**

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 Pangue	Mayor generación real por control Cota.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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 Mejillones-CTM3 GNL	8.0	Indisponible. Causa informada: Alta T° descanso empuje del compresor de la TG, según IF 2024005321.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	98.1	Limitada a 130.27 MW, Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles, según IL 2024001861
PFV Guanchoi	49.0	C.PFV Guanchoi limitado a 176 MW. Causa informada: transformador TR2 fuera de servicio por falla en la barra 3, según IL 2024001896.
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 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	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	0.0	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 San Isidro II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	98.1	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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	90.9	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	93.1	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.

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 vertimiento con cota 436.89 m.s.n.m. y un gasto de 370 MWh.
02:13	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale de servicio en forma intempestiva con 245 MW. Causa informada: Alta temperatura en descanso empuje del compresor, según IF 2024005321.
02:31	Celeoredes	Línea 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Los Villares 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005332.
03:34	Celeoredes	Línea 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Los Villares 1 cerrada, cancelada IF 2024005332.
04:20	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 1 indisponible teleprotección TPOP-14, en servicio normal TPOP - 13, según IL 2024001895.
04:20	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 2 indisponible teleprotección TPOP-23, en servicio normal TPOP - 24, según IL 2024001894.
06:22	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 disponible, según SDCF 2024125340 y SDCF 2024124760.
09:05	STS	Línea de 110 kV Los Molinos - Empalme con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Levantar limitación 2024001809, además se reemplazará aislación dañada en estructura de anclaje AT 14518-14519 y se realizará reparación y calibración a desconectador 89H1-2 de S/E El Empalme, según SDCF 2024125192.
09:16	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur cancela limitación, según IL 2024001893.
09:56	Engie Generación	S/E Palpana con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Lavado de aislación en condición energizada EEPP de S/E Palpana en PFV Coya, según SICF 2024125402.
10:44	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 cancelada limitación a 132 MW, según IL 2024001858.
11:00	Chilquinta	S/E Concón desconectador HR limitado al cierre/apertura. Causa informada: Mecanismo de accionamiento de cierre/apertura desacoplado por lo cual queda indisponible para operar, según IL 2024001898.
11:04	Scotta	C. Picoiquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por colmatación de rejas, según SDCF 2024125436.
11:04	Colbún	C. San Ignacio sale del servicio en forma intempestiva con 36 MW, según IF 2024005323.
11:30	Enel Green Power	S/E Bella Mónica barra de 33 kV sección 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso, C. PFV Guanchoi continúa limitada en 176 MW. Causa informada: Por inspección, se detectan ruidos anormales, según SDCF 2024125441.
11:40	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 1 interrupción forzada por protecciones, según SDCF 2024005336
12:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intervención sobre señales SITR que se transmiten al despacho Colbún y al Coordinador, según SICF 2024125539.
12:10	Scotta	C. Picoiquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125436.
12:28	Transelec	S/E Atacama, paño 52J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3, por falla en mando del desconectador de transferencia, según SDCF 2024125413, 2024125414 y 2024125415.
13:10	Engie Generación	S/E Palpana cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según 2024125402.
13:25	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección bajada a EB2 Licancabur por presencia de arco, Minera Centinela reduce 25 MW de consumos, según SDCF 2024125576.
14:45	STM	S/E Cerro Navia Transformador N°2 de 220/110 kV de 400 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en el desconectador 89HT2-1 hacia la barra principal N°1, La corrección del punto con temperatura será corregido una vez esté en servicio la central Nueva Renca, según SDCF 2024125535.
14:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125576.
15:31	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín con interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondiente a SS/EE Chacahuín, Panimávida. Causa informada: Sobrecarga, según IF 2024005324.
15:31	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 24 MW. Causa informada: Falla en línea 66 kV Linares - Chacahuín, según IF 2024005331.
15:32	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrada, se recuperan todos los consumos, según IF 2024005324.

Hora	Centro de Control	Observación
15:54	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio, según IF 2024005331.
16:23	Celeoredes	S/E San Luis 52J1-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de controlador de paño J1-2 de por falla interna, según SICF 2024125717.
16:24	Colbún	PFV. Machicura sale de servicio, según IF 2024005330.
16:35	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Puede participar del CSF, según SICF 2024125539 y además cancela limitación IL 2024001892.
16:48	Celeoredes	S/E San Luis 52J1-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024125717.
16:49	STS	Línea de 110 kV Los Molinos - Empalme cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125192 e IL 2024001809.
17:07	STS	S/E Esmeralda interruptor 52H2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por bajo nivel, según SICF 2024125793 y SICF 2024125797.
17:45	RNE	C. PE Lomas de Duqueco cancelada limitación de prestar SSCC de control de tensión, según IL 2024001799.
18:14	Enlasa	C. Trapén indisponible. Causa informada: Falla en interruptor HT por perturbación externa, según IF 2024005334.
18:14	STS	S/E Empalme interruptor 52H1 de línea de 110 kV Los Molinos - Empalme interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos correspondiente a SS/EE Empalme y Calbuco, según IF 2024005329.
18:15	Transelec	S/E Atacama, paño 52J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125413, 2024125414 y 2024125415.
18:15	STS	SS/EE Empalme y Calbuco normalizado 100 % de los consumos desde S/E Colaco.
19:00	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900.
19:43	Enlasa	C. Trapén disponible, cancelado IF 2024005334.
19:45	STS	S/E Esmeralda interruptor 52H2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024125793 y SICF 2024125797.
20:11	Colbún	C. San Ignacio disponible y en servicio, según IF 2024005323.
21:10	STM	S/E Chena banco de condensadores N°1 de 110kV y 80 MVAr con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desmalezado interior patio de emergencia, según SDCF 2024126009.
21:11	Colbún	C. Angostura U-2 limitada a participar en CSF con AGC. Causa informada: Falla de comunicación por anormalidad del servidor, según IL 2024001903.
21:29	Colbún	C. Angostura U-2 cancelada limitación IL 2024001903.
21:41	STS	S/E Los Molinos interruptor 52H2 de línea de 110 kV Los Molinos - Empalme cerrado, cancelado IF 2024005329. Línea queda limitada. Causa informada: Queda abierta en el extremo de S/E Empalme, modificando límite de zona, por aislación contaminada. Ante emergencias se puede ocupar la línea para respaldo de consumos, según IL 2024001902.
21:59	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 1 cerrada, cancelado IF 2024005336.
22:13	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Sin disponibilidad para operar con GNL_D, según IL 2024001901.
23:42	Ferrovial	S/E Centella paño J3 indisponible. Causa informada: Falla en el polo C y además presenta alarma de discrepancia de polos, según IF 2024005335.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -359,5 [MW].
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,9 [MW/m].
08:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
08:03	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:07	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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
11:22	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
11:36	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.
11:36	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
13:13	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
13:37	Chilquinta	CDC solicita reducir 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.
13:37	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
15:31	Chilquinta	CDC solicita reducir 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.
15:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
16:58	Chilquinta	CDC solicita reducir 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.
16:58	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
18:15	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.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 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.
18:50	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:50	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 430,1 [MW].
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,9 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	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		
AES Andes	C. PFV Andes 4 sin señal de generación actual y generación disponible.	27/10/2024	07:30		
Innergex	C. PE Sarco sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30	04/12/2024	00:00
Enel Green Power	C. PFV Lalackama 1 y 2 señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30	04/12/2024	00:00
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y 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		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	C. PFV JAMA señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2A y PFV Andes 2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	C. PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
TEN	Hot Line Principal F/S	26/11/2024	06:00		
Engie Generación	Hot Line Principal F/S	27/11/2024	18:00	04/12/2024	16:50

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 Ovallle 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 Rancagua Interruptor BS cerrado por control de transferencia del transformador N°4 de 154/66 KV y 75 MVA.	03/12/2024	20:12	04/12/2024	02:02
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.	03/12/2024	20:14	04/12/2024	01:28
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.	03/12/2024	21:11	04/12/2024	06:50
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/12/2024	23:47	04/12/2024	06:35
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.	03/12/2024	23:47	04/12/2024	06:35
Cía. Minera Escondida	S/E O´Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O´Higgins.	04/12/2024	01:38	04/12/2024	06:41
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.	04/12/2024	20:30		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	04/12/2024	23:53		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Maria 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	03/12/2024	18:12	04/12/2024	02:28
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	03/12/2024	22:06	04/12/2024	06:14
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	04/12/2024	01:00	04/12/2024	05:30
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	04/12/2024	01:28	04/12/2024	09:17
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	04/12/2024	06:39		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/12/2024	07:21	04/12/2024	22:21
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	04/12/2024	07:35	04/12/2024	19:25
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	04/12/2024	07:51	04/12/2024	08:41
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	04/12/2024	08:06	04/12/2024	08:53
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	04/12/2024	22:05		

ANEXO Nº4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124125	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	476	S/E VILLA ALEGRE	2511	T2D S/E VILLA ALEGRE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador N°1 de SE Villa Alegre por trabajos de reemplazo de interruptor 52B1 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024005211 y se requiere recuperar operatividad y protecciones para ese paño. Los consumos en MT serán transferidos hacia otras instalaciones del sector.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 23:00	05-12-24 07:00	04-12-24 23:11	05-12-24 10:34
2024124126	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	476	S/E VILLA ALEGRE	4188	BA S/E VILLA ALEGRE 66 kV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de la barra de 66kV de SE Villa Alegre por por trabajos de reemplazo de interruptor 52B1 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024005211 y se requiere recuperar operatividad y protecciones para ese paño, los consumos de MT serán transferidos hacia otras instalaciones del sector via redes de MT. Se tiene coordinado con EFE la desconexión del arranque a EFE Villa Alegre mediante SODI N°176/2024.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 23:00	05-12-24 07:00	04-12-24 23:11	05-12-24 10:34
2024124137	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión por mantenimiento.-	Bajo.-	Actividades: S/E San Javier: Se requiere inhabilitar reconexión de paño B3 por solicitud de CGE Transmisión.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión de Interruptor 52B3.- Instalaciones en Riesgo: 1.066kV Constitución-San Javier, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B3.-- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Javier, Delimitar zona de trabajo.- NOTA: SODI N° 178/2024.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 23:00	05-12-24 07:00	04-12-24 23:39	05-12-24 15:21
2024126009	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	684	S/E CHENA	284	BC S/E CHENA HCE1A 110KV 80 MVAR	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desmalezado al interior y zonas aledañas al banco de condensadores N°1	Riesgo bajo, se trabajara con equipo desconectado y aterrizado	Desmalezado al interior y zonas aledañas al banco de condensadores N°1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 22:00	05-12-24 05:00	04-12-24 21:10	05-12-24 05:46
2024120992	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRIHUE	3107	S/E QUIRIHUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al circuito Cobquecura de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, segun carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos seran transferidos vias redes de distribución. Además, se requiere el precaución de no reconectar 52ET1 de S/E Quirihue, pur maniobras de apertura y cierre del desconectador 89E1-1 lado barra del circuito Cobquecura de S/E Quirihue.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al circuito Cobquecura de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, segun carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos seran transferidos vias redes de distribución. Además, se requiere el precaución de no reconectar 52ET1 de S/E Quirihue, pur maniobras de apertura y cierre del desconectador 89E1-1 lado barra del circuito Cobquecura de S/E Quirihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 21:00	05-12-24 02:00	04-12-24 21:11	05-12-24 00:10
2024118868	Subestacion	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	Desconexion 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 realizaran en horario nocturno fuera de produccion solar	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 20:00	05-12-24 06:30	04-12-24 20:15	05-12-24 06:49
2024122119	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534	S/E CAMPOS DEL SOL J14 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 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 FB1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3	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			04-12-24 20:00	05-12-24 06:30	04-12-24 20:15	05-12-24 06:49
2024121490	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31630 31631 31632 31633 31634 31635 31636 31637 31638 31639 31640 31641 31642 31643 31644 31645 31646 31647 31648 31649 31650 31651 31652 31653 31654 31655 31656	S/E LAS SALINAS J1 S/E LAS SALINAS JR S/E LAS SALINAS JT1 S/E LAS SALINAS JT2 S/E LAS SALINAS FT11 S/E LAS SALINAS FS1 S/E LAS SALINAS FTZ1 S/E LAS SALINAS FBC1 S/E LAS SALINAS F1 S/E LAS SALINAS F2 S/E LAS SALINAS F3 S/E LAS SALINAS F4 S/E LAS SALINAS F5 S/E LAS SALINAS F6 S/E LAS SALINAS F7 S/E LAS SALINAS F8 S/E LAS SALINAS FT12 S/E LAS SALINAS FS2 S/E LAS SALINAS FSA1 S/E LAS SALINAS FTZ2 S/E LAS SALINAS FBC2 S/E LAS SALINAS F9 S/E LAS SALINAS F10 S/E LAS SALINAS F11 S/E LAS SALINAS F12 S/E LAS SALINAS F13 S/E LAS SALINAS F14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de PFV Las Salinas por cambio de silica gel en transformadores zigzag	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Se requiere desconexión de PFV Las Salinas por cambio de silica gel en transformadores zigzag	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 19:00	05-12-24 07:00	04-12-24 20:15	05-12-24 04:14
2024125866	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS sodi 139 por relleno de gas SF6 en 52H4 de S/E Esmeralda sus instalaciones.	A solicitud de STS sodi 139 por relleno de gas SF6 en 52H4 de S/E Esmeralda sus instalaciones, solicita bloqueo de reconexión de 52H2 de S/E Uribe.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 17:33	04-12-24 23:00	04-12-24 17:34	04-12-24 20:30
2024125793	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	De curso forzoso No reconectar 52H4 Subestación Esmeralda por relleno de gas SF6 del mismo, se encuentra condición de bajo nivel de gas en inspección de rutina.	Riesgo controlado, se realizara con personal interno.	PT CF 13039 (Registro interno).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 17:00	04-12-24 23:00	04-12-24 17:07	04-12-24 19:45
2024125797	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	De curso forzoso No reconectar 52H1 S/E TO Uribe por relleno de gas SF6 52H4 de Subestación Esmeralda, se encuentra condición de bajo nivel de gas en inspección de rutina.	Riesgo controlado, se realizara con personal interno.	PT CF 13039 (Registro interno).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 17:00	04-12-24 23:00	04-12-24 17:07	04-12-24 19:45
2024125717	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	12564	S/E SAN LUIS J1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de controlador de paño J1-2 de Subestación San Luis por falla interna.	Apertura de interruptor 52J1-2.	Para mitigar riesgo de apertura del interruptor, se bloquearán vías de apertura de 52J1-2 mediante las borneras seccionables.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 16:30	04-12-24 20:00	04-12-24 16:23	04-12-24 16:48
2024122202	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	195	CERRO NAVIA TRDESF7 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J77. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J77. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2 y a TR7 -Desfasador 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o equipo TR7 - Desfasador 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 15:30	04-12-24 17:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024123886	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23604	PA S/E PUNTA SIERRA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de conexionado en caja de agrupamiento y TTCC de paño J6 correspondiente a la diagonal #2 de SE Punta Sierra	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	trabajos de inspección en caja de agrupamiento y TTCC de paño J6 en SE Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 15:00	04-12-24 17:00	04-12-24 12:02	04-12-24 13:00
2024124104	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2297	S/E LLAIMA	30104	S/E LLAIMA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Leer registros de protecciones. Modificar señales análogas y digitales de registros oscilográficos y secuenciales. Inspección termográfica de armario CyP paño B1. Inspección Termográfica de caja resumen TT/CC y T/P paño B1.	Riesgo bajo y controlado por personal de protecciones.	PT 12560 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 14:00	05-12-24 18:00	04-12-24 10:44	04-12-24 13:40
2024122201	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	194	CERRO NAVIA TRDESF6 230/230/69KV 350 MVA ONAF2 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J76. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J76. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2 y a TR6 -Desfasador 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o equipo TR6 - Desfasador 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 14:00	04-12-24 15:30	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024124101	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2297	S/E LLAIMA	30105	S/E LLAIMA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Leer registros de protecciones. Modificar señales análogas y digitales de registros oscilográficos y secuenciales. Inspección termográfica de armario CyP paño B2. Inspección Termográfica de caja resumen TT/CC y T/P paño B2.	Riesgo bajo y controlado por personal de protecciones.	PT 12561 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 14:00	05-12-24 18:00	04-12-24 10:44	04-12-24 13:40
2024124103	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2297	S/E LLAIMA	30107	S/E LLAIMA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Leer registros de protecciones. Modificar señales análogas y digitales de registros oscilográficos y secuenciales. Inspección termográfica de armario CyP BT8. Inspección Termográfica de caja resumen TT/CC paño BT1 y TT/PP barra 66 kV	Riesgo bajo y controlado por personal de protecciones.	PT 12562 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 14:00	05-12-24 18:00	04-12-24 10:44	04-12-24 13:40
2024123326	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Viña del Mar (Limache)-SE Marga Marga para Servidor Nodo Viña del Mar (Aconcagua). Donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR de SS/EE de Nodo Viña del Mar (Aconcaeua)	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Viña del Mar (Limache)-SE Marga Marga para Servidor Nodo Viña del Mar (Aconcagua). Donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR de SS/EE de Nodo Viña del Mar (Aconcaeua)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 14:00	04-12-24 18:00	04-12-24 14:18	04-12-24 16:23
2024119703	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de seguridad bajo los equipamientos que contienen la conectividad mediante los enlaces en los sitios .	RIESGO BAJO , TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS.	Servicios Afectados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales ICCP. Afectación del servicio: Se presentarán intermitencias del servicio de 30 Minutos Aproximado, generando recuperación mediante la jornada de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales IC	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 13:00	04-12-24 14:00	04-12-24 13:08	04-12-24 14:22
2024121364	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	480 1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones en S/E Diego de Almagro.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro B7B 110kV: Actividades de inspección de condiciones eléctricas de la protección (ICP) de IED B7B ABB REB670 110kV ,1. Realizar pruebas de verificación según lo indicado en el "Protocolo pruebas de Mantenimiento programado de protecciones (revisión 3)„2. Revisar osciligrafías y registros de eventos generados durante las pruebas, a fin de verificar la correcta actuación de la protección. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, IED B7B 110kV ABB REB670 Delimitado ejecutar delimitación Bastidor B7B de 110kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 13:00	05-12-24 18:00	04-12-24 11:53	04-12-24 17:35

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38

Estados: Aprobado sin activacion, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 336

Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122200	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2387	PA S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2 . Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o paño de 220 kV JR -Acoplador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 11:30	04-12-24 13:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024122319	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	16394 16614	PA S/E ALTO JAHUEL K23 PA S/E ALTO JAHUEL K24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a sistema contra incendios de red húmeda AITE 3 y 4 en S/E Alto Jahuel .	Trabajos sin riesgos operacionales, controlados con el cierre de válvulas del sistema Red Húmeda contra incendio reactores K23-K24 .	Trabajos se desarrollarán para dar solución a Limitación Técnica N°2024001802.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 11:00	04-12-24 17:00	04-12-24 11:22	04-12-24 12:53
2024123872	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23603	PA S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de conexionado en caja de agrupamiento y TTCC de paño J5 correspondiente a diagonal #2 de SE Punta Sierra- -Requiere de abrir y bloquear 5225, 8935-1 y 8935-2	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos en caja de agrupamiento y TTCC de paño J5 en diagonal #2 de SE Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 11:00	04-12-24 13:00	04-12-24 10:45	04-12-24 12:01
2024122038	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	15316	S/E CANAL MELADO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Verificación a medidor de energía asociado a paño LJ02 , para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS .- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 11:00	04-12-24 14:00	04-12-24 11:53	04-12-24 17:35
2024125441	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2356	S/E BELLA MONICA	31051	S/E BELLA MONICA F22	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se detectan ruidos en barra N° 4, se desenergiza por motivo de seguridad para inspección rigurosa/ barra se des-acopla de barra n°4 de barra N°2	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro ENEL	NA	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:30	06-12-24 19:30	04-12-24 11:30	06-12-24 16:32
2024122041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	359	CERRO NAVIA 220/110/13.2 kV 400MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT3. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT3. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2 y al banco ATR3 220/110/13,2 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o ATR3 de 220/110/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	04-12-24 11:30	04-12-24 04:22	04-12-24 17:35
2024122329	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15491 16667	S/E MULCHEN J5 S/E MULCHEN JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere cerrar 52JR para transferir paño J5 con el propósito de revisar los mandos desde el sistema SCADA al controlador de paño de respaldo del paño J5 y verificar base de datos de SCADA local del controlador de paño de respaldo del paño J5.	Trabajos sin riesgos operacionales (Paño J5 de S/E Mulchén transferido).	Se requiere paño J5 de S/E Mulchén a disposición para pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	04-12-24 17:00	04-12-24 09:36	04-12-24 15:58
2024121831	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	telecomunicaciones	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- En S/e Hualpén: MPB sistema de presurización MMOD Hualpén.		Actividades: En S/e Hualpén: MPB sistema de presurización MMOD Hualpén. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del Jefe de Faena: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	05-12-24 18:00		
2024124168	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicaciones	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Retiro de equipos de comunicación del sistema VHF para pruebas en laboratorio.		Actividades: S/E Charrúa: Retiro de equipos de comunicación del sistema VHF para pruebas en laboratorio. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	06-12-24 18:00	04-12-24 13:21	06-12-24 19:00
2024122027	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicaciones	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Poca Pena: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E Poca Pena: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Radioestación Poca Pena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	05-12-24 17:00		
2024125402	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2339	S/E PALPANA	30731 30732 30733 30734 30735	S/E PALPANA J1 S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J3 S/E PALPANA J5 S/E PALPANA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en condición energiagada EEPP de S/E PALPANA en PFV COYA	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo, riesgo bajo.	En S/E Palpana, no reconectar interruptores 52J1-52J2-52J3-52J5-52J6. En S/E Cruzero no reconectar 52J9 EN S/E Rodomiro Tomic, no reconectar 52J9	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:40	04-12-24 18:00	04-12-24 09:56	04-12-24 13:10
2024122561	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	1180 1181	BA S/E SAN LUIS 220KV BP1 BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Interruptores 52J1,52J3,52J8, 52J10, 52J11, 52J6 y 52J14 asociados a la Barra 220 kV N°1 e Interruptores 52J2,52J4,52J5, 52J9, 52J12, 52J7 y J13-14 asociados a la Barra 220 kV N°2 en S/E San Luis por lavado de aislación con agua desmineralizada en los Paños J6 y J7 en S/E San Luis y trabajos de mantenimiento menor en sala eléctrica perteneciente a Chilquinta en la S/E San Luis.	Riesgos declarados por Chilquinta	Se considera coordinación con COLBÚN por Paños J1 , J2, J3 , J4, coordinación con ENEL por paños J5 , J8, J10 , J12 y TRANSELEC por Paño J14 para dar condiciones solicitadas por Chilquinta. Se pone en riesgo una barra a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 14:13	04-12-24 18:00
2024120248	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	792	S/E QUILPUE	4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 31863 34822 34823	S/E QUILPUE H1 S/E QUILPUE H2 S/E QUILPUE HR3 S/E QUILPUE HT1 S/E QUILPUE HT2 S/E QUILPUE HT3 S/E QUILPUE CT1 S/E QUILPUE CT2 S/E QUILPUE CT3 S/E QUILPUE C8 S/E QUILPUE CR2 S/E QUILPUE C1 S/E QUILPUE C2 S/E QUILPUE C3 S/E QUILPUE C4 S/E QUILPUE C5 S/E QUILPUE C6 S/E QUILPUE C7 S/E QUILPUE C8 S/E QUILPUE C9 S/E QUILPUE HR4 S/E QUILPUE CSA2 S/E QUILPUE CSA3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en los paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 11:28	04-12-24 16:30
2024121102	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	42 43 44 47 48 16687	S/E SAN PEDRO (CTNG) H1 S/E SAN PEDRO (CTNG) H2 S/E SAN PEDRO (CTNG) H3 PA S/E SAN PEDRO (CTNG) H6 S/E SAN PEDRO (CTNG) H7 S/E SAN PEDRO (CTNG) HR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el lavado de aislacion a los paños propiedad de CTNG, según el plan anual de mantenimiento preventivo. La actividad se ejecuta con agua desmineralizada.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Se requiere ejecutar el lavado de aislacion a los paños propiedad de CTNG , según el plan anual de mantenimiento preventivo. La actividad se ejecuta con agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 17:48	04-12-24 17:50
2024121421	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	3004 3005	S/E LEYDA H1 S/E LEYDA H2	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 paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00	04-12-24 18:02	05-12-24 00:47
2024121465	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	2997	S/E LEYDA HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada a paños pertenecientes a Chilquinta Transmisión	Riesgo medio, trabajo a realizar por Chilquinta.	Se requiere orden de precaución sobre 52HT1 SE Leyda, según SODI-10162728-1 Chilquinta-CGETx	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00	04-12-24 18:06	04-12-24 20:23
2024122050	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	7888 15417	S/E SAN LUIS J6 S/E SAN LUIS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada en la S/E seleccionada.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 13:55	04-12-24 17:00
2024122532	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1592	S/E TALCAHUANO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran las pruebas SITR asociado al futuro reemplazo de los DDCC 89851 y B2 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos serán realizados por personal calificado.	Trabajos asociados a NUP 4797.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00	04-12-24 11:03	04-12-24 13:02
2024123841	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602	PA S/E PUNTA SIERRA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de conexionado en caja de agrupamiento y TTCC en paño J4 correspondiente a Diagonal #2 de SE Punta Sierra -Requiere de abrir y bloquear 5224, 8914-1 y 8914-2	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos de inspección de conexionado en caja de agrupamiento y TTCC de paño 5224 de SE punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 11:00	04-12-24 08:48	04-12-24 10:45
2024123344	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	29668 29669 29670 29662 29663 29664 29665 29666 29667 29671 4482 4483 4484 4485 4486 4487 11336 11340 35145 35146	PA S/E ALTO MELIPILLA J72 PA S/E ALTO MELIPILLA HT2 PA S/E ALTO MELIPILLA CT2 PA S/E ALTO MELIPILLA J1 PA S/E ALTO MELIPILLA J2 PA S/E ALTO MELIPILLA J3 PA S/E ALTO MELIPILLA J4 PA S/E ALTO MELIPILLA J5 PA S/E ALTO MELIPILLA J6 PA S/E ALTO MELIPILLA H5 S/E ALTO MELIPILLA JT1 S/E ALTO MELIPILLA HT1 S/E ALTO MELIPILLA CT1 S/E ALTO MELIPILLA H2 S/E ALTO MELIPILLA H4 S/E ALTO MELIPILLA CC1 S/E ALTO MELIPILLA CC2 S/E ALTO MELIPILLA H3 S/E ALTO MELIPILLA CSA1 S/E ALTO MELIPILLA CR	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 paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00	04-12-24 10:46	04-12-24 16:50
2024123463	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Upgrade en plataforma SCADA.	Intermitencia de supervisión y telecontrol de S/E Colbún no superior a 15 minutos durante la conmutación del sistema SCADA principal al de respaldo y/o viceversa.	Trabajos tendrán apoyo de personal Celeo en terreno en caso de necesitar algún requerimiento. Se realizará actualización del SCADA pasando de la versión 10.2 a 10.6. Considerar que esta actualización afecta el SCADA de las Subestaciones - Colbún - Machicura - San Clemente- San Ignacio - Ancoa 220 kV - Chiburgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:23	04-12-24 18:15
2024124019	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	1308 1312	S/E PENCO C1 S/E PENCO C4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control de paños C1 y C4 por instalación de nuevos equipos en paneles de dichos paños y aledaños. Por proyecto de ampliación de S/E Penco NUP 3261.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00		
2024122985	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF 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 celdas de media tensión desenergizadas.	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 celdas de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 20:00	04-12-24 09:53	04-12-24 21:20
2024123429	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUENES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SCADA sobre el 52C9.	Bajo, Pruebas SCADA sobre el 52C9.	Pruebas SCADA sobre el 52C9.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 19:00	04-12-24 08:49	04-12-24 18:45
2024122980	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23884	PA S/E AURORA E9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 27 y 34, con Interruptor 52E-9 abierto correspondiente al circuito N°6, 33 KV (barra N°2).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 27 y 34, con Interruptor 52E-9 abierto correspondiente al circuito N°6, 33 KV (barra N°2). 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			04-12-24 08:30	04-12-24 18:00	04-12-24 08:12	04-12-24 18:17
2024123278	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	25056	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC) AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza Lavado de aislación a paños de patio de 220 kV, por lo que solicita no reconectar Paño JT2 de S/E Cerro Navia, se selecciona Paño AT2 debido a que no se encuentra en Noomante el paño JT2	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automatica STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:30	04-12-24 18:00	04-12-24 06:29	04-12-24 17:25
2024123623	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21951	S/E CHACAYA H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual del transformador NTR-506-01 (110KV/4.16KV)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	S/E Chacaya: Abiertos 52H3, 89H3-1 y 89H3-2; Cerrado 89H3-2T //S/E GNLM: Abiertos CB(-Q0), DS (-Q9), DS(-Q1) y 52-NTR-506(1MS); Cerrados FES(-Q8), ES(-QS1), ES (-QS2) y ES(-QS3) // No se instalarán tierras provisionales en barras MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:30	04-12-24 14:00	04-12-24 09:07	04-12-24 12:43
2024123453	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.-		Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1 de salas de control, edificio comando 154kV .- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo .- Bloqueos del jefe de faena: ITEs Equipos Aires Acondicionados Abierto. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:30	04-12-24 17:30		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120944	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Paños JT1, JR y JS de SE Cóndores.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: - A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Paños JT1, JR y JS de SE Cóndores. Restricción: S/E Cóndores: 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024121190	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	508	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Lavado de aislación de paños CGE en sección Nº 1 (52H6, 52H7, 52H8) y Nº2 (52H1, 52H78, 52H72) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 180 - 181 - 182 por Lavado de aislación de paños CGE en sección Nº 1 (52H6, 52H77, 52H8) y Nº2 (52H1, 52H78, 52H72) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con restricción: Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar (No reconectar). Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024121708	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	20	CA S/E CENTRAL ALFALFAL F 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de 2 CORE para poder realizar termografía y mantenimiento de su transformador	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	VR2 de Alfalfal quedará limitado en su capacidad de carga/descarga en 42,6 MW mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:30	04-12-24 13:06
2024118129	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	29080	S/E FARELLON J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en paño J3 en S/E Farellón. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Farellón.	El riesgo del trabajo es bajo, siguiendo los procedimientos de trabajo respectivos.	Lavado de aislación a equipos primarios en paño J3 en S/E Farellón. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Farellón.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:40	04-12-24 11:10
2024115337	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	30278 30479 30480 30481 30482 30483 30484 30485 30486 30487 30488 30489 30490 30491 30492 30493 30494 30495 30496 30499 30500 30803	S/E LLANOS DEL VIENTO JT1 S/E LLANOS DEL VIENTO FT1 S/E LLANOS DEL VIENTO FT11 S/E LLANOS DEL VIENTO FT12 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA1 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA2 S/E LLANOS DEL VIENTO F1 S/E LLANOS DEL VIENTO F2 S/E LLANOS DEL VIENTO F3 S/E LLANOS DEL VIENTO F4 S/E LLANOS DEL VIENTO F5 S/E LLANOS DEL VIENTO F6 S/E LLANOS DEL VIENTO F7 S/E LLANOS DEL VIENTO F8 S/E LLANOS DEL VIENTO F9 S/E LLANOS DEL VIENTO F10 S/E LLANOS DEL VIENTO F11 S/E LLANOS DEL VIENTO F12 S/E LLANOS DEL VIENTO F13 S/E LLANOS DEL VIENTO FZ1 S/E LLANOS DEL VIENTO FZ2 S/E LLANOS DEL VIENTO FBC1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio en S/E Llanos del Viento y paño J11 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Llanos del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos de patio en S/E Llanos del Viento y paño J11 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Llanos del Viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:08	04-12-24 18:30
2024116043	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	74	BA S/E ESPERANZA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esperanza: Extensión de Cable de Guardia en Marco de Línea, asociados a NUP 3277-3278	Sin riesgos para el sistema, Elemento desconectado.	Trabajos asociados a Aumento Capacidad de Línea 1x110 kV Las Vegas - Esperanza NUP:3278 Y Aumento Capacidad de Línea 2x110kV Esperanza - Rio Accenagua NUP:3277	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:47	04-12-24 19:10
2024116044	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	35419 343 344 345 347 349 35420	S/E ESPERANZA C1 S/E ESPERANZA HT S/E ESPERANZA H1 S/E ESPERANZA H3 S/E ESPERANZA H2 S/E ESPERANZA (COLBUN) BT S/E ESPERANZA C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esperanza: Extensión de Cable de Guardia en Marco de Línea, asociados a NUP 3277-3278 Y Mantenimiento Preventivo a Transformador 110/66 kV	Sin riesgos para el sistema, Elementos desconectados.	Trabajos asociados a Aumento Capacidad de Línea 1x110 kV Las Vegas - Esperanza NUP:3278 Y Aumento Capacidad de Línea 2x110kV Esperanza - Rio Accenagua NUP:3277. Se aprovecha de realizar mantenimientos debido a la desconexión de la Barra 110 kV en S/E Esperanza.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:47	04-12-24 19:10
2024116046	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	46	ESPERANZA 110/62/12KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esperanza: Extensión de Cable de Guardia en Marco de Línea, asociados a NUP 3277-3278 Y Mantenimiento Preventivo a Transformador 110/66 kV	Sin riesgos para el sistema, Elemento desconectado.	Trabajos asociados a Aumento Capacidad de Línea 1x110 kV Las Vegas - Esperanza NUP:3278 Y Aumento Capacidad de Línea 2x110kV Esperanza - Rio Accenagua NUP:3277	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:47	04-12-24 19:10
2024118731	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	369	Desconexión	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF BARRILES	23060 23070	S/E TAP OFF BARRILES J1 S/E TAP OFF BARRILES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión para realizar el cambio de circuito 2 a circuito 1 de LT 220 kV Norgener Crucero	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 11:00	04-12-24 08:09	04-12-24 08:35
2024117198	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29297 29298 29299 29300 29301 29302 29324	S/E LA ESTRELLA F4 S/E LA ESTRELLA F3 S/E LA ESTRELLA F2 S/E LA ESTRELLA F1 S/E LA ESTRELLA FT1 S/E LA ESTRELLA HT1 S/E LA ESTRELLA BARRA 33KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/33 kV y celdas de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Abierto 52HT1, 89HT1-1, 52FT1, 89FT1-1 y celdas de media tensión en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/33 kV y celdas de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Abierto 52HT1, 89HT1-1, 52FT1, 89FT1-1 y celdas de media tensión en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:12	04-12-24 17:18
2024120661	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHIRRAHUE	15512	S/E PICHIRRAHUE J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 12800, No reconectar 52J1 en SE Pichirrahue por trabajos de Roce bajo la linea energizada, L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C1 y C2.	Trabajo de bajo riesgo, ya que seran trabajos de roce bajo la linea energizada por Transelec en su linea L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C1 y C2	A solicitud de Transelec SODI 12800, No reconectar 52J1 en SE Pichirrahue por trabajos de Roce, corte y poda bajo la linea energizada, L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 06:11	06-12-24 18:24
2024124127	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUD	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Ancud: Trabajos fuera de patio energizado NUP 3886 (Drenajes, Foso Separador Agua Aceite, Fundación Reactor, Malla puesta a Tierra, Fundaciones Cilíndricas, Canaletas y Banco de Ductos, Movimiento de tierra plataforma y contrafoso)	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Nueva Ancud.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-01-25 20:00		
2024119398	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	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 Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:33	04-12-24 18:04
2024123986	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	1519	T2D S/E CRUCERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descarga de datos monitor DGA mediante cable USB	Riesgo bajo segun analisis	No se requieren maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 17:00		
2024123988	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	144	RE S/E CRUCERO JRE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descarga de datos monitor DGA mediante cable USB	Riesgo bajo segun analisis	No se requieren maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 17:00		
2024118621	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	2407	Desconexión	Origen Externo	Programada	2292	S/E LA CRUZ SOLAR	30036 30037 30038 30039 30040 30041 30042 30043 30049	S/E LA CRUZ SOLAR JT1 S/E LA CRUZ SOLAR FT1 S/E LA CRUZ SOLAR JT1N S/E LA CRUZ SOLAR F1 S/E LA CRUZ SOLAR F2 S/E LA CRUZ SOLAR F3 S/E LA CRUZ SOLAR F4 S/E LA CRUZ SOLAR F5 S/E LA CRUZ SOLAR FSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Norgener - Tap Off Barriles - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 53F3 y celdas de media tensión en S/E La Cruz Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Norgener - Tap Off Barriles - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 53F3 y celdas de media tensión en S/E La Cruz Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 15:00	04-12-24 08:51	04-12-24 13:49
2024119216	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	35354	PA S/E PARINAS K6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño K6 en S/E Parinas. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52K6: 89K6-1: 89K6-2: 89K6-3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena 52K6: 89K6-1: 89K6-2: 89K6-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 23:59	04-12-24 20:05	05-12-24 00:00
2024119946	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	370	S/E LAS CABRAS	37	BC S/E LAS CABRAS CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento correctivo a banco de condensadores N°1 en S/E las Cabras (atención de punto con temperatura prioridad N°1).	Nivel de riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos de CGE Transmisión.	Para los trabajos mencionados, se requiere la desconexión del banco de condensadores N°1 de SE Las Cabras. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:56	04-12-24 12:42
2024120158	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:06
2024121204	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	365	T2D S/E CONCON HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a desconectador 89H6. Se requiere barra n°1 110 kV desenergizada y consumos del TR-1 transferidos al TR-2.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento preventivo a desconectador 89H6. Se requiere barra n°1 110 kV desenergizada y consumos del TR-1 transferidos al TR-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 14:00	04-12-24 05:58	04-12-24 10:46
2024120377	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	661	MD S/E TALCA B6	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Certificación de Medidor de facturación ION 7650 SE Talca Paño B6.	Trabajos sin riesgos asociados.	Se considera instalación remarcador provisorio.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:56	04-12-24 12:50
2024124011	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	30784	S/E LOS VILLARES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Modificación de registro de fallas de las protecciones del paño H4.	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Modificación de registro de fallas de las protecciones del paño H4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2 o paño de 110 kV H4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Se bloquaera arranque de la protección 50BF de 52H4 y en forma alternada los trip de las protecciones sistema 1 y 2 mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:07	04-12-24 17:35
2024124018	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de retiro de equipos fuera de servicio en sala de comunicaciones.-	Bajo	Actividades: R/E Pelequén: Retiro de equipo multiplexor en desuso que se encuentra fuera de servicio .- Instalaciones en Riesgo: Radioestación Pelequén .- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00		
2024122486	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE OSORNO: - Intervención remota de equipos de comunicaciones, RTU y SCADA. - Se realizaran respaldos de FIREWALL, REDBOX, SWITCH. - Se realizaran respaldos de RTU SEL RTAC. - Se revisara la configuracion de los equipos de comunicaciones (SWITCH, FIREWALL, REDBOX.) - Se revisara la configuracion de la RTU SEL RTAC NUEVA. - Se habilitara direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfiguraran los equipos de comunicaciones para poder habilitar la comunicacion del los equipos IEDs y RTU. - Se habilitaran Puertos de comunicaciones en Switch para los equipos IEDs a comunicar. - Se cargara configuración nueva en RTU SEL RTAC. - Se probara comunicación desde RTU SEL RTAC nueva a SCADA GE. - Se probara comunicación desde RTU SEL RTAC nueva a Protecciones Diferenciales. - Se verificara comunicación a nivel de estándar IEC61850 con las protecciones. - Se verificara comunicación a nivel de protocolo DNP3.0 entre RTU SEL RTAC y SCADA GE. - Se realizaran pruebas Simuladas de señales nivel 3 entre RTU y SCADA. - Se realizaran pruebas Efectivas de señales digitales de entrada y analogas de enviada solamente, en conjunto con personal de protecciones desde nivel 1 a nivel 2 y 3. de las señales asociadas a la diferencial. - Se realizaran pruebas SITR de señales digitales de entrada y analogas de entrada asociadas al equipo en cuestion en conjunto con el coordinador electrico nacional	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min con subestación cuando se reinicie la RTU.	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 12477 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 20:00	04-12-24 16:42	23-12-24 22:45
2024120672	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 383 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:07
2024120736	Subestacion	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 Limitaciones	- SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:54	04-12-24 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120806	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	7699 7700 7701 7702 12439 12440 12441 12443 12444 12445 12446 12447 12448 12449 12450 12451 14823 15952 17258 17259 17511 19139 26656 26657 29329 32721 32722	S/E PAN DE AZUCAR B1 S/E PAN DE AZUCAR B4 S/E PAN DE AZUCAR H1 S/E PAN DE AZUCAR H6 S/E PAN DE AZUCAR B2 S/E PAN DE AZUCAR B5 S/E PAN DE AZUCAR BR S/E PAN DE AZUCAR C1 S/E PAN DE AZUCAR C2 S/E PAN DE AZUCAR C3 S/E PAN DE AZUCAR C4 S/E PAN DE AZUCAR C5 S/E PAN DE AZUCAR C6 S/E PAN DE AZUCAR CT8 S/E PAN DE AZUCAR HT2 S/E PAN DE AZUCAR HT8 S/E PAN DE AZUCAR CT10 S/E PAN DE AZUCAR BT10 S/E PAN DE AZUCAR HT11 S/E PAN DE AZUCAR CT11 S/E PAN DE AZUCAR H8 S/E PAN DE AZUCAR HT8/11 S/E PAN DE AZUCAR C7 S/E PAN DE AZUCAR C8 S/E PAN DE AZUCAR 110KV BP3 S/E PAN DE AZUCAR BT S/E PAN DE AZUCAR CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores 52HT, 52HT8/11, 52HT8, 52HT11, 52BT, 52CT8 y 52CT11 en S/E Pan de Azúcar. Se considera también los equipos asociados a los paños que salen de la barra de 110 kV de propiedad de Transelec. Bloqueo de Reconexión de interruptores 52H1, 52H6, 52H8, 5281 y 5285 en S/E Pan de Azúcar. Precaución en 52H2 y Bloqueo de reconexión 52H7 en S/E El Peñón. Además Bloqueo de Reconexión en alimentadores de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:49	04-12-24 13:02
2024120837	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 y 52B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el 52BT2 de SE San Vicente de Tt.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:20
2024120843	Subestacion	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 Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3869"Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de reconexión de los interruptores 52C3, 52C2, y 52C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT1 de SE La Ronda. Se envía SODI informativa 69.3 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:19
2024121018	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática del interruptor 52B1 asociado a LT 66 kV Codegua- Rancagua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Codegua - Tap Off Graneros.	Riesgo declarados por CGET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:54	04-12-24 19:29
2024121088	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024124014	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	30779	S/E LOS VILLARES HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Modificación y pruebas función 25 (sincronización) en paño de 110 kV HS -Seccionador de Barras.	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Modificación y pruebas función 25 (sincronización) en paño de 110 kV HS -Seccionador de Barras. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Pérdida de datos SCADA durante la carga de base de datos. A disposición del Jefe de Faena la funciones de bloqueo de apertura y cierre del paño y rearme de 86BF.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 17:00	04-12-24 22:00
2024121187	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	1632	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Lavado de aislación de paños CGE en sección Nº 1 (52H6, 52HT7, 52H8) y Nº2 (52H1, 52HT8, 52HT2) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 180 - 181 - 182 por Lavado de aislación de paños CGE en sección Nº 1 (52H6, 52HT7, 52H8) y Nº2 (52H1, 52HT8, 52HT2) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con restricción: Barra 110 kV, Seccion 2-P. Azúcar (No reconectar). Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Seccion 2-P. Azúcar. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024121513	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ	325	TAP OFF LA CRUZ 220/66/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de AES Chile: Desconexión de puentes por cambio de conductor.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán las medidas de mitigación necesarias.	S/E Tap Off La Cruz: Abierto paño JT1, se desprenderán +/- 7 MW de consumos internos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 12:00	04-12-24 08:52	04-12-24 13:35
2024122026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 13:50	04-12-24 22:00
2024122365	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J1 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024122395	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóndores: Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J2 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024122461	Subestacion	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	2274	S/E SURCO Y SEMILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento banco de baterias y/o cargadores	Sin Limitaciones	Cambio de Diodos Dropper en Rectificadores de banco de Baterias	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se podría provocar intermitencia de señales durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:40	04-12-24 18:11
2024122521	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Pasar Switch Local/Remoto a Local equipos de Patio AT/MT y sala de control de SE OSORNO por faenas correspondiente a: - Intervención local y remota de equipos de comunicaciones, RTU y SCADA. - Se realizaran respaldos de FIREWALL, REDBOX, SWITCH. - Se realizaran respaldos de RTU SEL RTAC. - Se revisara la configuracion de los equipos de comunicaciones (SWITCH, FIREWALL, REDBOX.) . - Se revisara la configuracion de la RTU SEL RTAC NUEVA. - Se habilitara direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfiguraran los equipos de comunicaciones para poder habilitar la comunicacion del los equipos IEDs y RTU. - Se habilitaran Puertos de comunicaciones en Switch para los equipos IEDs a comunicar. - Se cargara configuración nueva en RTU SEL RTAC. - Se probara comunicación desde RTU SEL RTAC nueva a SCADA GE. - Se probara comunicación desde RTU SEL RTAC nueva a Protecciones Diferenciales. - Se verificara comunicación a nivel de estándar IEC61850 con las protecciones. - Se verificara comunicación a nivel de protocolo DNP3.0 entre RTU SEL RTAC y SCADA GE. - Se realizaran pruebas Simuladas de señales nivel 3 entre RTU y SCADA. - Se realizaran pruebas Efectivas en conjunto con personal de protecciones desde nivel 1 a nivel 2 y 3. de las señales asociadas a la diferencial. - Se realizaran pruebas SITR de señales asociadas al equipo en cuestion en conjunto con el coordinador electrico nacional.	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min con subestación cuando se reinicie el Firewall.	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 12478 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 20:00	05-12-24 00:09	13-12-24 23:02
2024122761	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122867	Subestacion	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Desconexión	Origen Interno	Programada	1718	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	16636	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS C-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de contactor ABB por Siemens en celda MT de Aerogeneradores A1.1 y A6.1 (Acometida 3).	Sin riesgo, trabajos con equipos desenergizados.	Trabajos en acometida 3 . Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 13:00	04-12-24 09:43	04-12-24 13:18
2024123016	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J4 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselecSe instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TP1-1, (3) Tierras en 8904-3 lado TP4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123025	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32060	PA S/E PARINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J1 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación Parinas(Transelec)se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TP4I-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55
2024123033	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32061	PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J2 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación Parinas(Transelec)se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TP4I-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55
2024123042	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32064	PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Paño J5 SE Parinas, indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación Parinas(Transelec)se instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89J1-3 lado TP1I-1, (3) Tierras en 89J4-3 lado TP4I-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55
2024123135	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JS, 52JR No reconectar Puerto Patache, 52J1, 52J1, 52J2, 52J4, 52JS No reconectar Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J4, 52JS No reconectar Central Tarapacá, Subestación Central Tarapacá: S2-18BB01, 527G, 52JP1 (SODI ENEL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024123948	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2423	S/E CHARRUA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Trabajos de estudio de fundaciones existentes en desconectadores del paño B5, por obra remplazo desconectadores. .		Actividades: S/E Charrua: Trabajos de estudio de fundaciones existentes en desconectadores del paño B5, por obra remplazo desconectadores. . Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	11-12-24 18:00	09-12-24 15:23	10-12-24 00:29
2024122037	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	15315	S/E CANAL MELADO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTSyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Verificación a medidor de energía asociado a paño LJ01, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS .- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Loma Alta-Canal Melado, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 11:00	04-12-24 09:49	04-12-24 17:35
2024123625	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun se requiere la desconexión de paño BG2 por trabajos de mantenimiento preventivo basico, inspección rodete, componentes de la turbina y anillos rozantes de Central Los Quilos II	Riesgos declarados por empresa Colbun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:52	04-12-24 17:14
2024123638	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cóndores NUP 878 - Intervención remota de RTU RTAC (LOCAL) para rescatar las configuraciones. - Intervención remota para la integración de señales de posición de los siguientes Equipos del paño JT1 (52JT1-89JT1-1-89JT1-2-89JT1-1T) - Intervención Remota para realizar pruebas de estados efectivas y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las pruebas de señales de comandos efectivas y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Pruebas de Señales SITR con el coordinador Eléctrico Nacional (Señales de estados del paño JT1 (52JT1-89JT1-1-89JT1-2-89JT1-1T)	Riesgo controlado, existirá pérdida de comunicación por 5 min cuando se reconfigure SCADA y RTUs.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 5088 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 20:00	04-12-24 09:30	13-12-24 22:11
2024123728	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13033, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:15	04-12-24 17:44
2024123829	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere el bloqueo de reconexión del 52A9 de SE Charrúa por faenas de terceros en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGET. Faenas en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CGET. Faenas en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 17:00	04-12-24 13:25	04-12-24 17:08
2024123913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	474	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconectador 89AS-1 , - No reconectar interruptores asociados	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconectador 89AS-1 . Condiciones: Paño Seccionador AS01-Charrúa, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AS-1 y 89AS-2 de S/E Charrúa 154 kV , NUP 4944	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 08:29	06-12-24 19:31
2024123914	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconectador 89AS-1 , - No reconectar interruptores asociados	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconectador 89AS-1 . Condiciones: Paño Seccionador AS01-Charrúa, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AS-1 y 89AS-2 de S/E Charrúa 154 kV , NUP 4944	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 08:29	06-12-24 19:31
2024123915	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1653	BA S/E CHARRUA 154KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconectador 89AS-2 . - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconectador 89AS-2 . Condiciones: Paño Seccionador AS01-Charrúa, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 2-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AS-1 y 89AS-2 de S/E Charrúa 154 kV , NUP 4944	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 17:00	04-12-24 13:21	06-12-24 19:31
2024123916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconectador 89AS-2 . - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconectador 89AS-2 . Condiciones: Paño Seccionador AS01-Charrúa, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 2-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AS-1 y 89AS-2 de S/E Charrúa 154 kV , NUP 4944	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 17:00	04-12-24 13:21	06-12-24 19:31
2024124016	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	31216	PA S/E LOS VILLARES H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Pruebas de comando de señales de reposición protección 86BF/52H6.	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Pruebas de comando de señales de reposición protección 86BF/52H6. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Pérdida de datos SCADA durante la carga de base de datos. A disposición del Jefe de Faena SW 79 . Bloqueo de arranque 50BF y bloqueo en forma alternada trip protecciones sist. 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 16:26	04-12-24 17:35
2024124017	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	31215	PA S/E LOS VILLARES H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Pruebas de comando de señales de reposición protección 86BF/52H5.	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Pruebas de comando de señales de reposición protección 86BF/52H5. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Pérdida de datos SCADA durante la carga de base de datos. A disposición del Jefe de Faena SW 79 . Bloqueo de arranque 50BF y bloqueo en forma alternada trip protecciones sist. 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:54	04-12-24 18:00
2024124028	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7 y J8 aisladores de pedestal, marcos de barra y de linea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7 y J8 aisladores de pedestal, marcos de barra y de linea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Terceros, SE San Simón: 52J1, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Ma. Elena, 52J3, 52J4, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Frontera, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Frontera, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE PEQ: 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220kV Maria Elena-Frontera, C2 o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:21	04-12-24 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124083	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	S/E FRONTERA J7 [En_Revision] S/E FRONTERA J8 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y marcos de lineas en S/E Frontera. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera. No reconectar 52J71 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y marcos de lineas en S/E Frontera. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7 y 52J8 en S/E Frontera. No reconectar 52J71 en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	07-12-24 18:00	04-12-24 09:41	05-12-24 15:47
2024124149	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2238 2239	BA S/E POZO ALMONTE 110KV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.Medición de Burden TP de Barra 110kV y Paño H1. las mediciones se realizarán con tenazas por lo tanto no requerirán medidas invasivas	Bajo, según lo informado por jefe de faena	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 17:00	04-12-24 12:23	04-12-24 16:07
2024123619	Subestacion	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 CGEDs por poda de arboles en red de Media Tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGEDs según SODI 5552 por poda de arboles en red de Media Tensión. Restricciones: Paño Linea LC02, VLL-Vallenar Sur. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LC02, VLL-Vallenar Sur. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:44	04-12-24 19:00
2024123527	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cadena de testigo en tramo Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123533	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cadena de testigo en tramo Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123530	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cadena de testigo en tramo Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123536	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cadena de testigo en tramo Los Changos - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024120938	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC ENEL (Sodi 38) Lavado de aislación bushings de ios T-1 y T-2 de la Central Tarapacá, PR-JT1 y PR-JT2.	Instalaciones en Riesgo: Paño JT2 S/E Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de CC ENEL (Sodi 38) Lavado de aislación bushings de ios T-1 y T-2 de la Central Tarapacá, PR-JT1 y PR-JT2. Restricciones: Tarapacá: 52JT2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024121195	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC ENEL (Sodi 38) Lavado de aislación bushings de ios T-1 y T-2 de la Central Tarapacá, PR-JT1 y PR-JT2.	Instalaciones en Riesgo: Paño JT2 S/E Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de CC ENEL (Sodi 38) Lavado de aislación bushings de ios T-1 y T-2 de la Central Tarapacá, PR-JT1 y PR-JT2. Restricciones: Tarapacá: 52JT2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 18:00
2024124154	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	519	S/E PICHIRROPULLI	1267	T2D S/E PICHIRROPULLI CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T2. DURANTE LA FAENA SE BLOQUEARÁN LAS VIAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1. PROT. 87T2 (SEL 387), PROT. 51/51N T2 (SEL 351A), QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	TRABAJOS A REALIZAR DENTRO DE PERIODO SEÑALADO EN SD. CON AVISO DE SUSPENSIÓN DIARIA. (PT 2024-12612 REGISTRO INTERNO DE STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 09:53	04-12-24 11:32
2024124155	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	519	S/E PICHIRROPULLI	753	PICHIRROPULLI 66/13.8KV 5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1. DURANTE LA FAENA SE BLOQUEARÁN LAS VIAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1. PROT. 87T1 (SEL 387), PROT. 51/51N T1 (SEL 351A),PROT. SEL 351R, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	TRABAJOS A REALIZAR DENTRO DE PERIODO SEÑALADO EN SD. CON AVISO DE SUSPENSIÓN DIARIA. (PT 2024-12611 REGISTRO INTERNO DE STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 11:32	04-12-24 12:08
2024124156	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	173	MD S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración de medidor ION 8650 Paño B4, S/E Duqueco.	Riesgo controlado, existirá perdida de comunicación con los medidores aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que respaldará la data mientras se realice la auditoria.	(PT 12702 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 11:53	04-12-24 14:08
2024124157	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	30272	S/E DUQUECO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración de medidor ION 8650 Paño B3 S/E Duqueco.	Riesgo controlado, existirá perdida de comunicación con los medidores aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que respaldará la data mientras se realice la auditoria.	(PT 12701 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:48	04-12-24 11:50
2024124158	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	174	MD S/E DUQUECO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración de medidor ION 8650 Paño ET1 S/E Duqueco.	Riesgo controlado, existirá perdida de comunicación con los medidores aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que respaldará la data mientras se realice la auditoria.	(PT 12703 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 14:11	04-12-24 16:02
2024124159	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUDAHUEL	33224 33383 33384 33385 33386 33387 33388 33389 33390 33391 33392 33393 33394 33395 33396 33397 33398 33501 33560 33561 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001	S/E PUDAHUEL CT1 S/E PUDAHUEL ET S/E PUDAHUEL CB2P S/E PUDAHUEL CR2 S/E PUDAHUEL ER2 S/E PUDAHUEL ER1 S/E PUDAHUEL CB1P S/E PUDAHUEL E6 S/E PUDAHUEL E3 S/E PUDAHUEL E5 S/E PUDAHUEL E1 S/E PUDAHUEL E2 S/E PUDAHUEL E4 S/E PUDAHUEL E S/E PUDAHUEL CB3P S/E PUDAHUEL C5 S/E PUDAHUEL ER3 S/E PUDAHUEL ER S/E PUDAHUEL ER2 S/E PUDAHUEL ER1 S/E PUDAHUEL AT1 S/E PUDAHUEL ET-1 S/E PUDAHUEL AT2 S/E PUDAHUEL ET2 S/E PUDAHUEL AT3 S/E PUDAHUEL ET3 S/E PUDAHUEL ER1-3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patios AT y MT de la subestación.	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 14:00	04-12-24 10:17	04-12-24 12:23
2024124162	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUDAHUEL	875 876 877 3216 3217 3219	BA S/E PUDAHUEL 12KV BP1 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP2 BA S/E PUDAHUEL 12KV BP3 BA S/E PUDAHUEL 110KV BP1 BA S/E PUDAHUEL 110KV BP2 BA S/E PUDAHUEL 12KV AUX	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patios AT y MT de la subestación.	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM Relacionado con SD: 2024124159	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 14:00	04-12-24 10:17	04-12-24 12:23
2024124178	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3467	S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transele realiza Lavado de aislación de paño J5 de linea de 220 kV Cerro Navia - Chena circuito 2.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática del paño señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 10:00	04-12-24 06:29	04-12-24 17:25
2024120950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Paños JT1, JR y J5 de SE Cóndores.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Paños JT1, JR y J5 de SE Cóndores. Restriccion: S/E Cóndores: 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123123	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060 32061 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos": Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Actividades: conexionado AT, NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos": Conexionado de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina. Restricciones: Paño Linea LJ04-Parinas, indisponible. Paño Linea LJ01-Parinas,indisponible. Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas,indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad. Subestación Parinas, Se instalarán 12 péritgas zonales: (3) Tierras en salida Línea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en B9J1-3 lado TPJ1-1, (3) Tierras en B9J4-3 lado TPJ4-1. Respetar 5 reglas de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 336

Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subfstación	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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123152	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3794	BA S/E PARINAS 500 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: Barra 87B 500KV Sistema 1,•Elaborar la configuración de señales del paño K6 en el equipo de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1), •Elaborar la configuración de señales del paño K6 en la unidad de bahía del paño K5 de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1), •Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1),•Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 de la protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en las unidades (F4KB2/1), •Configuración de las nuevas señales del paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 perteneciente a la protección diferencial de barra sección 2 (F4KB2/1) de 500 kV, • Actualización de archivo ICD (IEC61850) en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 (F4KB2-1). (NUP 1794)	Bajo	Actividades: SE Parinas: Barra 87B 500KV Sistema 1,•Elaborar la configuración de señales del paño K6 en el equipo de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1), •Elaborar la configuración de señales del paño K6 en la unidad de bahía del paño K5 de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1), •Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en la unidad central (F4KB2-1),•Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 de la protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 especificamente en las unidades (F4KB2/1), •Configuración de las nuevas señales del paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 perteneciente a la protección diferencial de barra sección 2 (F4KB2/1) de 500 kV, • Actualización de archivo ICD (IEC61850) en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P741 (F4KB2-1). (NUP 1794) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Botón F3 de Bloqueo de 87B Bloquear según minuta de bloqueo A ejecutar por personal de DMM con supervisión de Transelec Parinas, Trip 87B2/1 Paño K03 Block de prueba BP3/1 Block de prueba BP3/2 Bloquear	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:07	04-12-24 19:43
2024123155	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3794	BA S/E PARINAS 500 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: Barra 87B 500KV Sistema 2,• Elaborar la configuración de señales del paño K6 en el equipo de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P743 especificamente en la unidad central (F4KB2-2).•	Bajo	Actividades: SE Parinas: Barra 87B 500KV Sistema 2,• Elaborar la configuración de señales del paño K6 en el equipo de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P743 especificamente en la unidad central (F4KB2-2),• Elaborar la configuración de señales del paño K6 en la unidad de bahía del paño K5 de protección diferencial de barra sección 2 marca GE AGILE modelo P743 especificamente en la unidad central (F4KB2/2),• Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P743 especificamente en la unidad central (F4KB2-2),• Desarrollar las lógicas de control correspondiente al paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 de la protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P743 especificamente en las unidades (F4KB2/2), • Configuración de las nuevas señales del paño K06 en la unidad de bahía del paño K05 perteneciente a la protección diferencial de barra sección 2 (F4KB2/2) de 500 kV, • Actualización de archivo ICD (IEC61850) en el equipo de protección diferencial de barra 2 marca GE AGILE modelo P743 (F4KB2-2). (NUP 1794) Restricciones: S/E Parinas: Barra Principal N° 2. 500 kV. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Botón F3 de Bloqueo de 87B Bloquear según minuta de bloqueo A ejecutar por personal de DMM con supervisión de Transelec Parinas, Trip 87B2/2 Paño K03 Block de prueba BP4/1 Block de prueba BP4/2 Bloquear	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:07	04-12-24 19:43
2024122155	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E Hospital, considera revisión de conexionado, antena, baterias, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuaran operativas (fibra óptica y telefonía celular).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 09:40	04-12-24 18:18
2024122148	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E San Francisco de Mostazal, considera revisión de conexionado, antena, baterias, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuaran operativas (fibra óptica y telefonía celular).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 08:39	04-12-24 18:18
2024122229	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	12757	S/E VENTANAS H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo al interruptor, desconectador lado linea, TTCC de linea y desconectador de tierra del paño 110 kV H1.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo al interruptor, desconectador lado linea, TTCC de linea y desconectador de tierra del paño 110 kV H1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:32	04-12-24 17:35
2024124170	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 500kV. Se perderá el Scada por 10 minutos en caso de reinicio.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 500kV. Se perderá el Scada por 10 minutos en caso de reinicio. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 10:22	07-12-24 16:10
2024124169	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	teleco municacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 500kV. Se perderá el Scada por 10 minutos en caso de reinicio.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 500kV. Se perderá el Scada por 10 minutos en caso de reinicio. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	06-12-24 18:00	04-12-24 10:22	07-12-24 16:10
2024118523	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere el bloqueo a la reconexión de paños J5 y J6 de S/E Hualqui por trabajos de Corte y poda de árboles bajo de LT 220 kV Charrúa - Hualqui C1.	Riesgos a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:06	04-12-24 17:32
2024119407	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAQUITO C3 S/E CHUMAQUITO C2 S/E CHUMAQUITO C4 S/E CHUMAQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolar de 17,5 kv, pararrayos y otras eléctricas en paño acoplador de MT que se alimentara desde nueva sala de celdas, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Chumaquito. Se gestiona SOD con Compañía General de Electricidad S.A (SOD N° 263). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:33	04-12-24 18:05
2024124044	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	PA S/E SAN SIMON J1 PA S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec en S/E Frontera: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 marcos de lineas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:13	04-12-24 18:55
2024122053	Subestacion	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	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12872 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:15	04-12-24 19:27
2024122256	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA 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 J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud TRANSELEC: Reemplazo de crucetas con lineas energizadas , método a distancia segun 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	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Señalizar y no reconectar interruptores 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:28	04-12-24 20:02
2024123464	Subestacion	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 Sodi 12999 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión inmovilizador interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:15	04-12-24 19:27
2024119434	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	3310 3996	BA S/E CENTINELA 220KV BP2 (AIS) BA S/E CENTINELA BP2-EXT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJOS RELACIONADOS CON LA CONSTRUCCION DE OBRA ELECTROMECANICO PARA FUTURAS SEMI DIAGONALES 5 y 6 Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje, ajuste y calibración de Desconectadores 89J15-2 y 89J18-2. - Montaje de Aisladores de Pedestal AIS 1, 2, 3, 4, 5 y 6. - Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. NOTA: DESCONEXIÓN DE BARRA N°2, CON REPOSICIÓN DIARIA.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA 52J3 / 52J6 / 52J9 / 52J12 ABIERTO SE CENTINELA 89J3-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J3-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J6-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J6-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J9-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J9-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J12-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA 89J12-2 ABIERTO / BLOQUEADO	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 10:07	04-12-24 18:20
2024124617	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	PA S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: NUP 4840 Puesta en servicio y energización desconectador 89J8-2.		Actividades: Primera energización de equipos, S/E Atacama: NUP 4840 Puesta en servicio y energización desconectador 89J8-2. Restricciones: 1165 - L 220kV Atacama-Miraje, C2, indisponible. 1539 - Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Durante proceso de energización se debe asegurar el retiro de personal del patio de alta tensión. Verificar por jefe PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 17:55	04-12-24 18:15
2024123251	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23434 23435	PA S/E ILLAPA J5 PA S/E ILLAPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere la precaución de no reconexión y deshabilitar reconexión automática de paño J5 y J6 de S/E Illapa respectivamente, por trabajos de lavado de aislación E-650 a E-670 de LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto C3	Riesgos declarados por empresa Transelec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:46	04-12-24 15:06
2024125414	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	21201	PA S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3, por falla en mando del desconectador de transferencia.		Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación., S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3. Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje, C2, indisponible. Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Acoplador JR01-Atacama.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Gabinetes de control y protecciones Delimitar y/o señalizar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	05-12-24 18:00	04-12-24 12:28	04-12-24 18:15
2024125415	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3, por falla en mando del desconectador de transferencia.		Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación., S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3. Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje, C2, indisponible. Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Acoplador JR01-Atacama.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Gabinetes de control y protecciones Delimitar y/o señalizar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	05-12-24 18:00	04-12-24 12:28	04-12-24 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118620	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ	30033 30034	S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR J2 S/E TAP OFF LA CRUZ SOLAR J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Norgener - Tap Off Barrios - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto 52i2, 89i2-1, 89i2-2, 52i3, 89i3-1 y 89i3-2 en S/E Tao Off La Cruz.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Norgener - Tap Off Barrios - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: Abierto 52i2, 89i2-1, 89i2-2, 52i3, 89i3-1 y 89i3-2 en S/E Tao Off La Cruz.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 15:00	04-12-24 08:51	04-12-24 13:31
2024123006	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (trabajos previos): Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de linea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes).	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas o paño J1 o paño J4 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de linea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones Barra 1 220 , principal 1 parinas , indisponible. bloqueo del jefe de faena Subestación ParinasTranselec3e instalarán 12 pértigas zonales: (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Linea Jadresic - Monte Mina C2, (3) Tierras en 89i1-3 lado TP11-1, (3) Tierras en 89i4-3 lado TP4-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:48	04-12-24 22:55
2024119933	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y verificación señales de Scada en S/E Valle Escondido, señales SITR, respaldo de datos Valle Escondido, conexión hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Revisión y verificación señales de Scada en S/E Valle Escondido, señales SITR, respaldo de datos Valle Escondido, conexión hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 22:00	04-12-24 09:23	04-12-24 21:40
2024122439	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	2619	T2D S/E FARELLON JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T3 e incoming SE Farellón	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	No reconectar 52JT3 y 52DT3 en SE Farellón.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 20:00	04-12-24 10:02	04-12-24 11:39
2024123540	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 192) Se solicita precaución operacional para realizar medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123469	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2174	S/E CAITAN	2946	T2D S/E CAITAN JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de TF T1 de S/E Caitan, por faenas de mantenimiento preventivo al TF T1.	No existe riesgo de trabajo.	PT 70940 registro interno DE CAITAN. SSEE: Desalinizadora y Estación Bombeo 1; Estación Bombeo 2, y Estación Bombeo 3, quedan sin energía durante la desconexión de S/E Caitán.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 21:00	04-12-24 09:00	05-12-24 02:52
2024123538	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 192) precaución operacional para realizar medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123519	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 192) precaución operacional para realizar medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123539	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 192) precaución operacional para realizar medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024123649	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33858	PA S/E PARINAS J10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siliconado en 89i10-1,52i10,89i10-2, 89i14-1,52i14,89i14-2 que se encuentran asociados a la Barra 1 de SE Jadresic	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Transelec también estará fuera. Según SODI 2671 con reposición diaria.	Se requiere Desconexión 89i10-1,52i10,89i10-2, 89i14-1,52i14,89i14-2, para realizar trabajos de siliconado, con reposición diaria según solicitu de Transelec en SODI 2671	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	08-12-24 20:00	04-12-24 09:47	09-12-24 09:27
2024123650	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33860	PA S/E PARINAS J14 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siliconado en 89i10-1,52i10,89i10-2, 89i14-1,52i14,89i14-2 que se encuentran asociados a la Barra 1 de SE Jadresic	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Transelec también estará fuera. Según SODI 2671 con reposición diaria.	Se requiere Desconexión 89i10-1,52i10,89i10-2, 89i14-1,52i14,89i14-2, para realizar trabajos de siliconado, con reposición diaria según solicitu de Transelec en SODI 2671	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	08-12-24 20:00	04-12-24 09:47	09-12-24 09:27
2024122750	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3794	BA S/E PARINAS 500 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Previos NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Conexionado de conductores de 89K6-1, 89K6-3 y TPK6-1. Conexión de 89K6-2 y aisladores asociados para conexionado a Barra 500 kV Sección N°2, energización parcial de desconectador 89K6-2.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Previos NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Conexionado de conductores de 89K6-1, 89K6-3 y TPK6-1. Conexión de 89K6-2 y aisladores asociados para conexionado a Barra 500 kV Sección N°2, energización parcial de desconectador 89K6-2. Restricciones: S/E Parinas: Barra sección N°2 500 kV. Indisponible S/E Parinas: Paño K5 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Paño Cent. Diag. DK08-Parinas o Paño Linea LK09-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 12:27	04-12-24 20:35
2024122751	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Previos NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Conexionado de conductores de 89K6-1, 89K6-3 y TPK6-1. Conexión de 89K6-2 y aisladores asociados para conexionado a Barra 500 kV Sección N°2, energización parcial de desconectador 89K6-2.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Previos NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K6): Conexionado de conductores de 89K6-1, 89K6-3 y TPK6-1. Conexión de 89K6-2 y aisladores asociados para conexionado a Barra 500 kV Sección N°2, energización parcial de desconectador 89K6-2. Restricciones: S/E Parinas: Barra sección N°2 500 kV. Indisponible S/E Parinas: Paño K5 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Paño Cent. Diag. DK08-Parinas o Paño Linea LK09-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 12:27	04-12-24 20:35
2024122578	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	157	CASABLANCA 69/13.6/2.4kV 18.3MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la apertura de desconectador acoplador 66 kV y arranque circuito 2. Subestación queda respaldada a través del Transformador N°1 y cerrado desconectador acoplador 12 kV. para realizar las maniobras de cierre del desconectador 89CR-1 se requiere realizar microcorte a las 08:00 hrs para el respaldo de los consumos conectados a la barra 12 kV N°2. Luego para la normalización, se realizar microcorte a las 18:00 hrs para la apertura del desconectador 89CR-1 y normalizar el sistema.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere la apertura de desconectador acoplador 66 kV y arranque circuito 2. Subestación queda respaldada a través del Transformador N°1 y cerrado desconectador acoplador 12 kV. para realizar las maniobras de cierre del desconectador 89CR-1 se requiere realizar microcorte a las 08:00 hrs para el respaldo de los consumos conectados a la barra 12 kV N°2. Luego para la normalización, se realizar microcorte a las 18:00 hrs para la apertura del desconectador 89CR-1 y normalizar el sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 06:00	04-12-24 19:00	04-12-24 05:46	04-12-24 16:05
2024118771	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 LT220 kV Frontera - Maria Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 LT220 kV Frontera - Maria Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00	04-12-24 21:00	04-12-24 06:11	04-12-24 20:42
2024123479	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24207 24208	PA S/E MARIA ELENA J4 PA S/E MARIA ELENA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar J4 y J5 de SE Maria Elena asociado a LAT Maria Elena- Kimal Cto 1 coordinado con Transelec por faenas en LAT Maria Elena Frontera Cto 2 correspondiente a retiro de conductor existente Flint, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flecha denominado ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizara entre las estructuras 19A y ML SE María Elena.	Puede existir acortamiento de distancia con línea 220 kV energizada.	Faenas coordinadas con Transelec. Asociados a SD 2024123476 (PT 12053 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00	07-12-24 21:00	04-12-24 08:22	07-12-24 15:20
2024123476	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24301 24302	PA S/E MARIA ELENA J6 PA S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño J6 y J7 de SE Maria Elena por desconexión de LAT Maria Elena Frontera Cto 2 coordinado con Transelec por faenas de retiro de conductor existente Flint, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flecha denominado ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizara entre las estructuras 19A y ML SE María Elena.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Faenas coordinadas con Transelec. (PT 12053 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00	07-12-24 21:00	04-12-24 08:22	07-12-24 15:20
2024123487	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23329 23330	S/E KIMAL J14 S/E KIMAL J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar J14 y J15 de SE Kimal asociado a LAT Maria Elena- Kimal Cto 1, coordinado con Transelec por faenas en LAT Maria Elena Frontera Cto 2 correspondiente a retiro de conductor existente Flint, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flecha denominado ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizara entre las estructuras 19A y ML SE María Elena.	Puede existir acortamiento de distancia con línea 220 kV energizada.	Faenas coordinadas con Transelec. Asociados a SD 2024123476 y 2024123479 (PT 12053 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00	07-12-24 21:00	04-12-24 08:22	07-12-24 15:20
2024116123	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	21254	S/E CALAMA E25	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de pruebas en terreno para la verificación de EDAC CE en protección asociada a S2E25 cabecera Alimentador Poniente en S/E Calama.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada .	Las cargas del alimentador Poniente, serán transferidas hacia otros alimentadores de S/E Calama a través de la red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 08:00	03-12-24 23:35	04-12-24 06:21
2024121842	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2294	S/E PUEBLO SECO	30073 30074	S/E PUEBLO SECO A2 S/E PUEBLO SECO AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pueblo Seco: Termografía paño AR (transferido 52A2).	Instalaciones en Riesgo: Paño Linea A02, Pueblo Seco-Chillán. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos.	Interruptor 52A2 Transferido a paño AR. Linea 154 kV Pueblo Seco-Chillán, en servicio normal por el medio del paño AR de S/E Pueblo Seco. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 05-12-24	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	05-12-24 05:00	04-12-24 01:50	04-12-24 03:25
2024123622	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	2799 12563	S/E SAN LUIS J12 S/E SAN LUIS J11-12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Enel se requiere la desconexión de paño J12 y J(11-12) en S/E San Luis, por trabajos de inspección y medición de transformadores y barras	Riesgos declarados por empresa Enel	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 23:59	04-12-24 00:17	04-12-24 22:15
2024123065	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	33684 33685	S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION] S/E PEUMO YUNGAY ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de celdas de 22 kV y circuitos MT S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo.	Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 - 25241 -25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 31664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 1516 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 23:00	04-12-24 00:00	07-12-24 00:00
2024123063	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PEUMO YUNGAY [EN_REVISION]	3546	T2D S/E PEUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 kV S/E PEUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo.	Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 - 25241 - 25242 - 25243 - 25244 - 26736 - 31664 - 12494 - 6693 - 6694 - 6695 - 4922 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 23:00	04-12-24 00:00	07-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Central Generadora: 25

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118946	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	Desconexion de campos del sol fuera de horario de produccion 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	desconexion fuera de horario produccion solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		04-12-24 20:00	05-12-24 06:30	04-12-24 20:15	05-12-24 06:49
2024121487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1983	PFV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de PFV Las Salinas por cambio de silica gel en transformadores zigzag	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Se requiere desconexión de PFV Las Salinas por cambio de silica gel en transformadores zigzag	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		04-12-24 19:00	05-12-24 07:00	04-12-24 20:15	05-12-24 04:14
2024124183	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento predictivo de Termografia en tableros de control de unidad	Riesgo bajo	Se realizara mantenimiento predictivo de Termografia en tableros de control de unidad	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 14:29	04-12-24 18:00	04-12-24 14:38	04-12-24 15:52
2024124177	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		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 (+/- 200 [mHz]) en torno a los 124 MW, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo tomara o disminuirá carga en torno a los 124 MW dependiendo del escalón de frecuencia que se le simule (+/- 200 mHz)	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF en mínimo técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-24 13:00	04-12-24 15:00	04-12-24 13:03	04-12-24 15:04
2024122601	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181,25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máximo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción y sin limitación ia en la generación (no participar en prorratas) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN. además se enviará al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-24 12:00	04-12-24 15:00	04-12-24 11:55	04-12-24 15:46
2024125539	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere intervenir sobre señales SITR que se transmiten al despacho colbun y al coordinador	Bajo	Se requiere intervenir sobre señales SITR que se transmiten al despacho colbun y al coordinador, reparando el origen de la señal para su correcta visualizaciòn. Este trabajo no afecta al normal funcionamiento de Nehuenco 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 11:50	04-12-24 18:00	04-12-24 12:00	04-12-24 16:35
2024125436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROANGOL	289	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	293	HP RIO PICOIQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de Bocatoma para evitar detención por nivel.	Desconexión de la Central Picoiquén para realizar limpieza de material arrastrado por el rio en bocatoma,.	Se debe realizar limpieza de Bocatoma para evitar salida por bajo caudal por suciedad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-12-24 11:04	04-12-24 13:00	04-12-24 11:04	04-12-24 12:10
2024119509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	1971	HP CHAPIQUIÑA U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo circuito de refrigeración en descansos y enfriadores de aire de la unidad.	Nivel de riesgo bajo, esta considerado en la matriz de riesgo.	Jefe faena realizará pruebas presión en circuito refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	DP (Desconexión Programada)	04-12-24 09:00	04-12-24 16:00	04-12-24 09:09	04-12-24 16:49
2024123558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LIRCAY		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos al interior del gabinete de comunicaciones, por cambio e instalación de video portero y retiro de equipos antiguos.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad.	Para garantizar la integridad y seguridad de personas e instalaciones, se debe sacar de servicio las unidades G-1 y G-2 de central Lircay, durante los trabajos al interior del gabinete de comunicaciones, por trabajos de cableado de video portero, para evitar salidas intempestivas de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 09:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:06	04-12-24 19:00
2024121174	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 Control de Tensión, Control Primario de Frecuencia y Control Terciario de Frecuencia (reserva en giro) de ASIA-BESS	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Variación de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PPC A disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		04-12-24 09:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:39	04-12-24 18:25
2024121393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	143	TER TRAPEN	404	TER TRAPEN (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Trapen. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Trapen. Condición requerida: Central Trapen E/S. Sin limitación de potencia. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios Complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:20	04-12-24 18:00
2024122613	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la BESS PE La Cabaña (64 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1219-Rb_Procedimiento_Ensayos_SSCC_BESS_La_Cabaña" enviado al Coordinador en carta DE05-411-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PE La Cabaña en 0 [MW] durante estas pruebas.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	El perfil de carga se enviará a través de correo al CDC y el área de programación del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:26	04-12-24 19:05
2024122986	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 S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a IL 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		04-12-24 09:00	04-12-24 20:00	04-12-24 09:53	04-12-24 21:20
2024123563	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA	1378	HP PROVIDENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mediciones eléctricas en generador de unidad N°1.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad.	Ensayo medidas eléctricas correspondiente a generador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		04-12-24 09:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:02	04-12-24 19:00
2024124130	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Switch de comunicaciones ENS-ioi_SwP01-A, por homologación de infraestructura. Durante el cambio se podria afectar la comunicaciones de Norma Técnica	Trabajo Programado y supervisado en Terreno; riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:45	04-12-24 13:47
2024117199	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1682	PE LA ESTRELLA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/33 kV y celdas de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/33 kV y celdas de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:12	04-12-24 17:18
2024118622	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	2407	Desconexión	Origen Externo	Programada	1741	PFV LA CRUZ SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Nongener - Tap Off Barriles - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: PFV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Bajada de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220kV Nongener - Tap Off Barriles - Tap Off La Cruz - Crucero por reparaciones en conductor cable de guardia. Trabajos realizados por Aes Andes. Condiciones requeridas: PFV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		04-12-24 08:00	04-12-24 15:00	04-12-24 08:51	04-12-24 13:49
2024123669	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Levantamiento de sistemas de control con posible perdida de datos ICCP.	Posible perdida de datos ICCP, trabajos por especialista	Posible perdida de datos ICCP hacia Scada del CEN lo que no afecta la operación de la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:43	04-12-24 18:00
2024119739	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	263	HP LOS QUILOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección de rodete, componentes de turbina y anillos rozantes U2 Central Los Quilos	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección de rodete, componentes de turbina y anillos rozantes U2 Central Los Quilos	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 04:11	04-12-24 20:29
2024122309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PFV GUANCHOI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de verificación de CPF del PFV Guanchoi. El objetivo de la prueba es verificar el comportamiento del parque cuando está activo el control de frecuencia tanto para sobre como subfrecuencia. Esto en 5 niveles de carga 50 MW, 100 MW, 140 MW , 160 MW y 200 MW.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Movimientos se realizarán en coordinación con el CEN en tiempo real	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:47	04-12-24 13:14
2024123414	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	348	PFV LA SILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Posible intermitencia en comunicaciones por cambio de equipos en rack de comunicaciones.	Nivel de reisgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se mantendrá personal en planta en caso de cualquier requerimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 11:32	04-12-24 17:55
2024124131	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	179	HP CURILINQUE		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Instalación de medidor de energía, para SS/AA.	Trabajo programado y supervisado en terreno; riesgo bajo.	Se conmutarán los SS/AA de interno a externos, par la instalación de medidor.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 08:00	04-12-24 17:00		
2024124132	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	180	HP LOMA ALTA		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Instalación de medidor de energía, para SS/AA.	Trabajo programado y supervisado en terreno; riesgo bajo.	Se conmutarán los SS/AA de interno a externos, par la instalación de medidor.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-12-24 08:00	04-12-24 17:00		
2024121226	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Externo	Programada	8	TER CONCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la Central PMG Concón durante 30 minutos mientras se realizan las maniobras de cierre del desconectador acopiador 12 kV. Una vez realizada las operaciones, la barra 12 kV N°1 se encontrará en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere la desconexión de la Central PMG Concón durante 30 minutos mientras se realizan las maniobras de cierre del desconectador acopiador 12 kV. Una vez realizada las operaciones, la barra 12 kV N°1 quedará energizada y en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		04-12-24 06:00	04-12-24 06:30	04-12-24 05:46	04-12-24 06:27
2024122045	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	MANTENIMIENTO MAYOR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifican fechas de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		04-12-24 00:00	16-12-24 23:59	03-12-24 20:40	21-12-24 07:28

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin actuación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124128	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	SAN JAVIER - VILLA ALEGRE 66KV	422 423 1224 1175	SAN JAVIER - EST. 94 66KV C1 EST. 94 - EST. 121 66KV C1 EST. 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 EST. 121 - EST. 139 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del tramo de linea San Javier - Villa Alegre por trabajos de reemplazo de interruptor 5281 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024005211 en SE Villa Alegre y se requiere recuperar operatividad y protecciones para esa paño, los consumos de SE Villa Alegre serán transferido hacia otras instalaciones del sector via redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 23:00	05-12-24 07:00	04-12-24 23:11	05-12-24 10:34
2024125805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de armadura preformada (Desconectado; Simple Circuito) entre S/E Huasco y S/E Maitencillo C1.	Bajo	Actividades: Instalación de preformada debido hebras cortadas por acortamiento de distancia en el vano E-81 E-82, Curso Forzoso por riesgo de corte de conductor. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, Instalación de tierras en las estructuras 81 y 82 Previo a la instalación de tierras de bloqueos se debe de verificar la ausencia de tension A disposición del jefe de brigada.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 16:00	04-12-24 20:00	04-12-24 19:47	04-12-24 21:59
2024125576	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección enmalle de bajada a E82 LICANCABUR por presencia de arco.	Riesgo bajo, se trabajará con instalación desenergizada	SE Muelle - Paño H4: Interruptor 52H4 Abierto a disposición Jefe faena; Desconectador 89H4-1 Abierto/Bloqueado; Desconectador 89H4-2 Abierto/Bloqueado; Desconectador 89H4-2T Cerrado/Bloqueado.	Libre	MINERA CENTINELA	ninguno			04-12-24 13:00	04-12-24 19:00	04-12-24 13:25	04-12-24 14:55
2024123840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Programación y cambio de dirección IP Equipo Tele Protección vía Onda Portadora TPOP 50 dirección Valdivia 2.-	Bajo	Restricciones: N Hay.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía Onda Portadora (TPOP 50) en posición desconectado de Linea 220kV Ciruelos - Valdivia, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	05-12-24 18:00	05-12-24 10:43	05-12-24 20:00
2024125192	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	640	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110kV	788	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso Linea 110 kV Los Molinos El Empalme, para levantar Limitación 2024001809, además se reemplazara aislación dañada en estructura de anclaje AT 14518-14519 y se realizara reparación y calibración a desconectador 89H1-2 de S/E El Empalme, para normalizar la topología de la línea de 110 kV.	Riesgo controlado por personal de mantenimiento de STS	Se requiere normalización de topología de linea de 110 kV Los Molinos El Empalme	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	04-12-24 16:00	04-12-24 09:05	04-12-24 16:49
2024123966	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Celeo), por trabajos de lavado de aislación de empresa Chilquinta en el patio de 220 kV de S/E San Luis.	Instalación con riesgo: Linea de 220 kV San Luis - Quintero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Celeo), por trabajos de lavado de aislación de empresa Chilquinta en el patio de 220 kV de S/E San Luis. Restricciones: S/E San Luis: No reconectar interruptor del paño J14 -C. Quintero. Instalación con riesgo: Linea de 220 kV San Luis - Quintero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 14:27	04-12-24 22:44
2024122327	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4282	MULCHEN - EST.10 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara revisión y configuración protocolo de comunicación 61850 en controlador/ protección 51 paño J6 REDE670 de S/E Mulchén asociado a LT 220 kV Mulchén - Los Notros C2.	Desconexión de LT 220 kV Mulchén - Los Notros C2 por operación de 51 paño J6 en S/E Mulchén, el que se mitiga insertando block de prueba sobre 51 de paño J6 en S/E Mulchén. Riesgo de pérdida de comunicación e intermitencia sobre paño J6 en S/E Mulchén.	Se consideran pruebas de comandos habilitar/deshabilitar función de reconexión automática en paño de linea J6, con el fin de revisar en SCADA principal configuración de comandos 79.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 18:00	04-12-24 11:16	04-12-24 17:30
2024121008	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 110KV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 15:00	04-12-24 07:59	04-12-24 15:34
2024123388	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	853	TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 110KV	617	TAP ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, según SODI N°10162726-1, se requiere precaución de no reconectar LT 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla. Lo anterior, por trabajos de lavado de aislación en paño de S/E Alto Melipilla.	Trabajos en instalaciones de propiedad de Chilquinta.	A solicitud de Chilquinta, según SODI N°10162726-1, se requiere precaución de no reconectar LT 110 kV Alto Melipilla - Tap Off Alto Melipilla. Lo anterior, por trabajos de lavado de aislación en paño de S/E Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	04-12-24 17:00	04-12-24 10:54	04-12-24 20:00
2024123911	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Programación y cambio de dirección IP Equipo Tele Protección vía Micro Ondas TPMO 51 dirección Valdivia 2	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía microondas TPMO51 de la L 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 en posición desconectado. Nota: Trabajos se efectuara de manera secuencial manteniendo siempre una vía de comunicación en servicio, ya que la SD 2024123840 requiere el mismo día la vía OPLAT desconectada de la misma línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 09:00	05-12-24 18:00	04-12-24 11:02	05-12-24 18:50
2024122040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J5. Coordinado con STS (SASA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño J5. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2 y a la linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:30	04-12-24 10:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024122579	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	CENTINELA - EL TESORO 220KV	3668	CENTINELA - EL TESORO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en las estructuras de la linea Centinela - Tesoro C1 220 kV desde la estructura N° 001 hasta la estructura T2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Tesoro: 52J2 No Reconectar / SE Centinela: 52J4 y 52J5 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:30	06-12-24 18:30	06-12-24 09:08	06-12-24 17:32
2024111723	Linea	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 Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: S5.AA. C.A. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:20	04-12-24 22:00
2024113953	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de linea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317,,Instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de linea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317,,Instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares Restricciones: Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E316; E317; E318 Bloqueo del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024120898	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	881	HERNAN FUENTES - GALLEGUILLOS 110KV	4002	HERNAN FUENTES - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS PROGRAMADOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 52H3 EN SE HERNAN FUENTES Y 52H2 EN S/E GALLEGUILLOS, CONDICIÓN QUE SE MANTENDRÁ EFECTIVA DURANTE LA DURACIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:28	04-12-24 16:29
2024120301	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MAIRA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Estr 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52150 S/E Charrúa, 52JL1 S/E CMPC Laja, 52JT S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E CMPC Santa Fe, 52JL3 S/E Papeles Río Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:47	04-12-24 18:26
2024121209	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	615	TORQUEMADA - CONCON 110KV	821	TORQUEMADA - CONCON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a desconectador 89H6 en S/E Concon, se requiere linea desconectada y aterrizada.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento a desconectador 89H6 en S/E Concon, se requiere linea desconectada y aterrizada. Se requiere precaución de no reconectar LT Torquemada - Concon 110 kV Cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 14:00	04-12-24 08:36	04-12-24 10:39
2024116047	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	3	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV	1081	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esperanza: Extensión de Cable de Guardia en Marco de Línea, asociados a NUP 3277-3278.	Sin riesgo para el sistema, Linea desconectada.	Trabajos asociados a Aumento Capacidad de Línea 1x110 kV Las Vegas - Esperanza NUP.3278 Y Aumento Capacidad de Línea 2x110kV Esperanza - Rio Aconcagua NUP.3277.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:47	04-12-24 19:10
2024116178	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Miraje, 52J4; 52J5; 5227; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5227; 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024116179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE – EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Miraje, 52J4; 52J5; 5227; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5227; 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122563	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:22	04-12-24 17:41
2024120280	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre tramo LT220kV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacífico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores 52JL1 S/E Planta Santa Fe, 52JL4 S/E Papeles Río Vergara y 52JL2 S/E CMPC Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:45	04-12-24 18:26
2024118382	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin actuación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118403	Linea	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	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118411	Linea	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	- 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 Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118419	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- 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 220 kV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024118429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- 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 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024118561	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118562	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118695	Linea	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 Limitaciones	- 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. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118696	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- 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. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118912	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024118913	Linea	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	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024123981	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E75- E76 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. de acuerdo a lo indicado por Transemel en SODI 13004.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J4 ; no reconectar 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	12-12-24 18:00	04-12-24 06:18	05-12-24 17:43
2024119595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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 Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1799), S/E María Elena: Lavado de aislación a equipos primarios 220 kV, Marco de Linea, Marcos de Barra 220 kV de S/E María Elena.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-María Elena, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Kimal, 52J14 y 52J15 No reconectar. Subestación María Elena, 52J4 y 52J5 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay..	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024119601	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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 Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1799), S/E María Elena: Lavado de aislación a equipos primarios 220 kV, Marco de Linea, Marcos de Barra 220 kV de S/E María Elena.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-María Elena, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Kimal, 52J8 y 52J9 No reconectar. Subestación María Elena, 52J2 y 52J7 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024119607	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1800), S/E María Elena: Lavado de aislación a equipos primarios 220 kV, Marco de Linea, Marcos de Barra 220 kV de S/E María Elena.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Frontera, 52J2 y 52J3 No reconectar. Subestación María Elena, 52J3 y 52J4 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024119613	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 1800), S/E María Elena: Lavado de aislación a equipos primarios 220 kV, Marco de Linea, Marcos de Barra 220 kV de S/E María Elena.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Frontera, 52J5 y 52J6 No reconectar. Subestación María Elena, 52J6 y 52J7 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 19:00
2024119665	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52L3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 06:53	04-12-24 19:37
2024119778	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 kV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 110 kV Muelle - Guayaques energizada, metodo a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar no reconectar en S/E Muelle 52H4, en S/E Sairecabur 52H71 y 52H72, en S/E Licancabur 52H71 y 52H72 y en S/E Guayaques 52H71 y 52H73.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 15:25	04-12-24 18:08
2024120075	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Trabajos bajo la linea: Apertura Zanja Acueducto y habilitación caminos (TECHINT).-	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Crucero-Conchi.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	Restricciones: Subestación Crucero, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Conchi: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloqueos del jefe de faena: No hay..	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 20:17
2024123664	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejercicio de Procedimiento de rescate en altura en estructura N° 89	Riesgo bajo controlado, ejercicio de Procedimiento de rescate en altura	Se requiere bloqueo de reconexión de equipo 52H6 en SE Copayapu por ejercicio de Procedimiento de rescate en altura en estructura N°89.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:49	04-12-24 10:28
2024120242	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNITAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	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.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52B5 de de SE Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:08	04-12-24 17:27
2024120320	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR 52J1 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 20:00	04-12-24 08:19	04-12-24 14:45
2024121757	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:56	04-12-24 17:28
2024123493	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 4662 2141 4663	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con linea energizada	Bajo, según matriz de riesgos	S/E Pozo Almonte: 52B4 No reconectar sin previo aviso al jefe de faena ; S/E TO La Huayca: 52B1No reconectar sin previo aviso al jefe de faena ; S/E Tamarugal :52B1 No reconectar sin previo aviso al jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 17:00	04-12-24 08:50	04-12-24 14:13
2024120591	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV [En_Revision]	4545	TAP GRANEROS – EST. 126 66 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar tramo LT 66kV Codegua - Tap Graneros a solicitud de Transelec (SODI 570) por obras de construcción NUP 1179, tendido de conductor sobre la línea por construcción LT 220 kV Candelaria - Nueva Tamiche.	Trabajo a cargo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:49	04-12-24 19:29
2024120613	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024120614	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024120617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatavo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024120618	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatavo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120637	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024120639	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024120677	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B5 en S/E Cocharcas por trabajos de obras civiles y poda y roce bajo la LT 66kV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del 52B5 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66kV Cocharcas-Hualte.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:49	04-12-24 18:45
2024120707	Linea	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 : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canaletas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024121309	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada en varios vanos .- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024121314	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas .-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea L 500kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024121480	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Puquillay (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SCIDI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:22	04-12-24 17:42
2024121493	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV por corte y poda de árboles. Ademas se contemplan faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 kV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 17:00	04-12-24 08:00	04-12-24 15:02
2024121510	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda 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 árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 17:00	04-12-24 08:00	04-12-24 15:02
2024121539	Linea	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2957 2959 2961 2956	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2 ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Estandarización de torres, instalación de anti trepado, Instalación de herrajes, pintado de circuito e Instalación de placa de peligro base torre	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00		
2024121598	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST.TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 650 a 670.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 650 a 670. Restricciones: Subestación C. Pinto, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Illapa, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Illapa, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024121605	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - 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, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024121606	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - 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, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024121645	Linea	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, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:30	04-12-24 22:00
2024121646	Linea	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, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:31	04-12-24 22:00
2024121785	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT1x66Kv Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en los paños 81 de S/E Pelequén y Paño 82 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52B72 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:07
2024121791	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en las proximidades del paño 84 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén y 52B4 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:00	04-12-24 18:07
2024121839	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	809	LONCOCHE - VILLARRICA L2 66KV	1577 5035	LONCOCHE – EST. 326 L2 66KV EST. 326 – VILLARRICA L2 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicita bloqueo de reconexión sobre la línea LT66kV Loncoche-Villarrica N°2 por trabajos de instalación de elementos protectores de tirantes en estructura N°292.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	Riesgo controlado según protocolos de CGET.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:44	04-12-24 13:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121860	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antigu	Bajo	Actividades: Reemplazo de Crucetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas crucetas a zona de estructuras a intervenir. ,2. Desmontaje de Crucetas Actuales. ,3. Instalación de nuevas Crucetas. ,4. Traslado de Crucetas antiguas a Instalación de Faena. Restricciones: Cóndores, 52J1 No reconectar Puerto Patache, 5232; 5213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Cóndores, E-160, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-179,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 tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024121885	Linea	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES – LA PUNA 345 kV	4467	ANDES (AES ANDES) – LA PUNA 345 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	IVP con apoyo de Drone Linea Andes - La Puna.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes:Sin Condiciones; S/E La Puna: Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00		
2024121910	Linea	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 Doble), Reemplazo de crucetas con lineas 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 inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024121911	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2908 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 Doble), Reemplazo de crucetas con lineas 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 inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024121980	Linea	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	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024121988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024121989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122004	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122005	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122014	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122025	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 154 kV Punta de Cortés - 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122114	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de Placas de Peligro de muerte en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - CDBRA.	En los trabajos descritos se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los Interruptores: 52JL2 S/E CMPC Pacifico; 52JL1 y 52JL2 S/E Planta Santa Fe; 52JL3 y 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara; 52JT S/E Santa Fe Energía; 52JL1 S/E Planta Laja; 52J10 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:00	04-12-24 18:26
2024122127	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de mitigación contra aves (Peinetas) en estructuras de anclaje en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - CDBRA.	En los trabajos descritos se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los Interruptores: 52JL2 S/E CMPC Pacifico; 52JL1 y 52JL2 S/E Planta Santa Fe; 52JL3 y 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara; 52JT S/E Santa Fe Energía; 52JL1 S/E Planta Laja; 52J10 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:47	04-12-24 18:26
2024122505	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287 5198 5199 5200	OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1 TAP PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 342 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 342 - EST. 109 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - ILLAPEL 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la linea), para estructuras de enlace, asociadas a proyecto de cambio de trazado de linea, por proyecto de Minera Pucobre (NUP 5178).	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1, en S/E Ovalle o 52H3 en S/E Illapel (Dependerá 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			04-12-24 08:00	04-12-24 23:45	04-12-24 08:24	04-12-24 20:37
2024122598	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2006	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103 66kV	325	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV - Buin- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 5283 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:22	04-12-24 17:40
2024122615	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66kV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE – EST. 74 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 74 – SAN MIGUEL 66kV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66kV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 52B4 en SE Talca y 52B4 en SE Maule asociado a la linea 66kV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a lineas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:17	04-12-24 18:42

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122648	Linea	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 siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 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 Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:36	04-12-24 22:00
2024122649	Linea	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 siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 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 Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 06:36	04-12-24 22:00
2024122676	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 16:00	04-12-24 09:06	04-12-24 18:00
2024122696	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructuras N°1978 a 243A de Línea 220Kv Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. -Requiere de SE punta Sierra inhibir reconexión automática (79) de 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transelec	Trabajos de lavado de aislación en Linea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:54	04-12-24 15:18
2024122708	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122709	Linea	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 relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024122805	Linea	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 Héctor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavarán entre SE Don Héctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Agua Amarga, C1 o L 220kV Don Héctor-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024122806	Linea	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 Héctor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavarán entre SE Don Héctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Agua Amarga, C1 o L 220kV Don Héctor-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 17:35
2024122826	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122827	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122828	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122829	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 kV Las Compañías – Maitencillo, sector E52 a E71., Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024122889	Linea	Ejecución Exitosa	GRACE S.A.	369	Desconexión	Origen Externo	Programada	1030	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Aes Gener, se solicita desconexión para cambio de circuito de alimentación del Tap-Off Barriles desde el Circuito N°2 a N°1 por normalización de puentes en vano torre 0 y torre 1.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se solicita la apertura de interruptor 52H T1 por lado 110 kV y apertura de interruptor 52J1 y desconectadores 89J1-2 Y 89J1-1 paño J1 S/E Tap Off Barriles.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:14	04-12-24 08:48
2024122874	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST.239 66KV C1 EST.239 - EST.261 66KV C1 EST.261 - ILLAPEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos mejoramiento de accesos a estructuras y mejoramiento de altura con maquinaria pesada, todo esto en cercanías de línea de transmisión.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1, en S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:49	04-12-24 16:50
2024122939	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 52B9H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:56	04-12-24 17:26

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 336
Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Miraje C1 y C2, Retiro y montaje portales de protección entre E05 y E06, sobre ruta B-262,L 220kV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23kV CGE Alimentador Punta Angamos.	Bajo	Actividades: L 220kV Atacama-Miraje C1 y C2, Retiro y montaje portales de protección entre E05 y E06, sobre ruta B-262,L 220kV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23kV CGE Alimentador Punta Angamos. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:21	04-12-24 22:00
2024123655	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:49	04-12-24 18:46
2024123434	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024123435	Linea	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 VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - 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			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024123443	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trepado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024123444	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C2 E-818 – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trepado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024123481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E75- E76 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E75- E76 - 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 de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	04-12-24 22:00
2024123494	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Miraje C2: Inspección Termográfica y Coronografía post Energización, para verificar la correcta terminación del reemplazo de conductor, ferretería y aislación por reemplazo e conductor Tramo ML(ATA) - E31		Actividades: L 220kV Atacama-Miraje C2: Inspección Termográfica y Coronografía post Energización, para verificar la correcta terminación del reemplazo de conductor, ferretería y aislación por reemplazo e conductor Tramo ML(ATA) - E31 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 18:00		
2024123809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas C2: Retiro de fundaciones de estructuras provisorias,L 220kV Frontera-Lagunas C2: Medición de malla de puesta a tierra E317N	Medio	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas C2: Retiro de fundaciones de estructuras provisorias,L 220kV Frontera-Lagunas C2: Medición de malla de puesta a tierra E317N Restricciones: Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E317N Bloqueo jefe de faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:07	04-12-24 22:00
2024123900	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos previos bajo la LT 33kV Hualte-Quirihue. Se requiere bloquear reconexión del 52FT1 de SE Hualte.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 10:02	04-12-24 18:23
2024124042	Linea	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91 4894 4895 4892 4893 1108 4891	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1 EST. 409 (NACIMIENTO CHARRUA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - S/E CELULOSA SANTA FE 220KV C1 EST. 401 (TO SF ENERGIA) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - EST. 409 (NACIMIENTO CHARRUA-SANTA FE) 220KV C1 EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre LT 220KV Charrua - Celulosa Santa Fe, incluye tramos María dolores Laja	Sin riesgos asociados, solo se realiza inspección a nivel de suelo.	Inspección visual pedestre LT 220KV Charrúa - Celulosa Santa Fe	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	17-12-24 18:00		
2024124045	Linea	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre LT 220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Sin riesgos asociados, solo se realiza inspección a nivel de suelo.	Inspección visual pedestre LT 220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	17-12-24 18:00		
2024118686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024118685	Linea	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	- Roce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024124163	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA (STM) - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1170 1030 1031 1032 855 857 859 861 863 865 866 867 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos en el patios AT y MT de la subestación Pudahuel	Riesgo corresponde a operación indeseada no simultanea de algún componente por lavado de aislación en subestación Pudahuel	Frente a una operación automática del componente señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Lavados no se realizan de manera simultanea. Relacionado con SD: 2024124159-2024124162	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 14:00	04-12-24 10:17	04-12-24 12:23

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 336

Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121360	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación o reemplazo de trampa de onda en instalación desenergizada en S/E Punta Colorada.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorada:1) Retiro de TOJ1 F3 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en atención al aviso de avería N°10112293. Se requiere trabajar en piso para realizar reforzamiento con instalación de fleje/cinta sujeción en bobina principal.. ***2) Reemplazo de chicote de bajada y puente por retiró de TOJ1 F3..***Nota 1: TOJ1 F3 quedará desvinculada del servicio mientras se realicen los trabajos de reforzamiento de bobina..***Nota 2: Al finalizar los trabajos de retiro de TOJ1 F3 y normalización de chicote LJ20 kV Pan de Azúcar -Punta Colorada N°2 se entregará para entrar en servicio con teleprotecciones habilitadas mediante enlace de MMOO..***Nota 3: camión pluma no cruza canaleta de cables. La TO será trasladada a taller para reforzamiento de bobina, mediciones y mantenimiento general.***Nota 4: En atención al aviso de avería 10112293. Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azucar, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azucar, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2.. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:07	04-12-24 14:08
2024121361	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación o reemplazo de trampa de onda en instalación desenergizada en S/E Punta Colorada.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorada:1) Retiro de TOJ1 F3 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en atención al aviso de avería N°10112293. Se requiere trabajar en piso para realizar reforzamiento con instalación de fleje/cinta sujeción en bobina principal.. ***2) Reemplazo de chicote de bajada y puente por retiró de TOJ1 F3..***Nota 1: TOJ1 F3 quedará desvinculada del servicio mientras se realicen los trabajos de reforzamiento de bobina..***Nota 2: Al finalizar los trabajos de retiro de TOJ1 F3 y normalización de chicote LJ20 kV Pan de Azúcar -Punta Colorada N°2 se entregará para entrar en servicio con teleprotecciones habilitadas mediante enlace de MMOO..***Nota 3: camión pluma no cruza canaleta de cables. La TO será trasladada a taller para reforzamiento de bobina, mediciones y mantenimiento general.***Nota 4: En atención al aviso de avería 10112293. Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azucar, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azucar, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2.. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:07	04-12-24 14:08
2024123241	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Miraje C1 y C2, Retiro y montaje portales de protección entre E05 y E06, sobre ruta B-262,1 220kV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23kV CGE Alimentador Punta Angamos.	Bajo	Actividades: L 220kV Atacama-Miraje C1 y C2, Retiro y montaje portales de protección entre E05 y E06, sobre ruta B-262,1 220kV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23kV CGE Alimentador Punta Angamos. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mejillones, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:21	04-12-24 22:00
2024124041	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas		Actividades: Inspección visual pedestre en línea completa.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 17:30		
2024121178	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NIHUE - LAS ARAÑAS 66KV	4583 4584 4585 4586	TAP OFF NIHUE - EST. 108 66KV C1 EST. 108 - EST. 109 66KV C1 EST. 109 - EST. 111 66KV C1 EST. 111 - LAS ARANAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en Tap Nihue para realizar lavado de aislación en LT66 Tap Nihue - Las Arañas, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor 52B1 en Tap Nihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:17	04-12-24 17:39
2024121172	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 EST. 108- EST. 109 110KV C1 EST. 109- EST. 111 110KV C1 EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Quelentaro y 52HL1 en SE Las Arañas para realizar lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Quelentaro y 52HL1 en SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:17	04-12-24 17:39
2024119162	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	115 388	TAP OFF CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C1 SAN PEDRO - TAP OFF CODELCO VENTANAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de limpieza manual de aislacion y reemplazo de aisladores en la linea seleccionada.-		Requiere orden de no reconexion para la LT 110 kV San Pedro - Ventanas cto N°2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 08:33	04-12-24 17:35
2024122496	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2058 2059 2060	NORGENER - 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 Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Cambio de conductor dañado en torre 0 a torre 1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	09-12-24 15:00	04-12-24 08:14	11-12-24 14:24
2024124160	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1457	PID PID – GAMBOA 110KV	4813 4814 4876	PID PID – EST. 46A 110KV C1 EST. 46A – EST. 23 110KV C1 EST. 23 - GAMBOA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 110 kV Pid Pid Gamboa por faenas de instalación y puesta en servicio de nuevo desconectador 89H1-2 y 89H1-2T, según NUP 2782.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena con instalación desconectada.	PT 2024-11445, 2024-12445 y 2024-12353, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 09:44	05-12-24 18:50
2024121302	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - 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: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 22:00
2024121301	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - 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: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 04:40	05-12-24 21:00
2024122564	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS III S.A.	2056	Intervención	Origen Externo	Programada	1829	NUEVA PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	4461 4462 4463	PUNTA COLORADA - EST.6A 220KV C1 EST.6A - EST.232 220KV C1 EST.232 - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de retiro de Trampa de onda J1 F3 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en SE Punta Colorada.	Riesgo acorde a actividades de Transelec.	Trabajos a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 09:40	04-12-24 15:20
2024123495	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Miraje C2: Inspección Termográfica y Coronografía post Energización, para verificar la correcta terminación del reemplazo de conductor, ferretería y aislación por reemplazo e conductor Tramo ML(ATA) - E31		Actividades: L 220kV Atacama-Miraje C2: Inspección Termográfica y Coronografía post Energización, para verificar la correcta terminación del reemplazo de conductor, ferretería y aislación por reemplazo e conductor Tramo ML(ATA) - E31 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	13-12-24 18:00		
2024124616	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: NUP 4840 Puesta en servicio y energización desconectador 89J8-2.		Actividades: Primera energización de equipos, S/E Atacama: NUP 4840 Puesta en servicio y energización desconectador 89J8-2. Restricciones: 1165 - L 220kV Atacama-Miraje, C2, indisponible. 1539 - Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Durante proceso de energización se debe asegurar el retiro de personal del patio de alta tensión. Verificar por Jefe PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 18:00	04-12-24 17:55	04-12-24 18:15
2024123557	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se Se realizará reparación de hebras cortadas en las E127 y 137	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Reparación de hebras cortadas en E127 y 137 con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloquee de reconexión del 52H5 en S/E Gallegulllos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 19:00	04-12-24 10:28	04-12-24 16:27
2024122684	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	04-12-24 16:00	04-12-24 09:06	04-12-24 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 26-12-2024 19:04:38

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 336

Total registros Linea: 143

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3, por falla en mando del desconectador de transferencia.		Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación., S/E Atacama: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3. Restricciones: L 220kV Atacama-Miraje, C2, indisponible. Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Acoplador JR01-Atacama.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Gabinetes de control y protecciones Delimitar y/o señalizar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 08:00	05-12-24 18:00	04-12-24 12:28	04-12-24 18:15
2024123012	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:30	04-12-24 18:00	04-12-24 08:29	04-12-24 12:34
2024123002	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J4. S/E Coloso 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:30	04-12-24 18:00	04-12-24 07:55	04-12-24 14:09
2024123985	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desengrampado, empolvado, cambio de aislación, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdova) desde la estructuras 145N y Marco de lineas S/E Varones, Tramo de linea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco, según lo requerido por Transelec en SCID(12613.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J4 ; no reconectar 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	14-12-24 20:00	12-12-24 10:49	14-12-24 14:40
2024122066	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	Los riesgos 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 roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 19:00	04-12-24 07:07	04-12-24 19:00
2024122095	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Los riesgos 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 roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 19:00	04-12-24 07:02	04-12-24 19:00
2024122274	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS – CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 – CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 – CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°527.	Riesgo: Atrapamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarre correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de: 52K8 - 52K9 - 52K11 - 52K12. En S/E Cumbre no reconexión de 52K1- 52K2- 52K4 - 52K5.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00	04-12-24 18:00	04-12-24 07:00	04-12-24 14:39
2024123272	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	802 803 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110KV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes desde la troncal del Cto hacia el Arranque N°1 de S/E Vitacura.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de trazado por teleférico Bicentenario NUP5213. relacionado con SD 202412034 1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 07:00	03-12-24 23:01	04-12-24 05:12
2024123273	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	953 3237 955 956 957 958 5175 5176 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110KV C2 [EN_REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C2 [EN_REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	cierre de puentes desde la troncal del Cto hacia el Arranque N°1 de S/E Vitacura. en cercania al circuito señalado	Trabajos en cercania al circuito señalado	Frente a una operación automatica del circuito señalado STM solo reconectara previa coordinación con el CEN, , Trabajos enmarcados en proyecto de cambio de trazado por teleférico Bicentenario NUP5213	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 07:00	04-12-24 01:04	04-12-24 05:12
2024123061	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV [EN_REVISION]	4659	PEUMO YUNGAY - EST. 54684A (TAP PEUMO YUNGAY) 66KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Linea 66 kV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo.	A disposición Jefe de Faena equipos paño BT1 S/E Peumo Yungay. ID: 2409 - 33684 - 16167 - 23074 - 25240 - 25241 - 4922 - 25138 - 1881 - 3713 - 435 - 5366 -5569 - 5570 - 5571 - 4941 - 4659 - 4942 - 4943. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00	04-12-24 23:00	04-12-24 00:00	07-12-24 00:00

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad (CGE S.A.), Chilquinta Transmisión S.A., Luzlinares S.A. e Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-12-2024 21:26

Finalizado

Número:

2024005331

Solicitante:

HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA

Empresa:

HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP ANCOA
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Colbún

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa, desconexión de central hidroeléctrica embalse Ancoa por falla en la linea Linares- chacahuín.

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla externa, desconexión de central hidroeléctrica embalse Ancoa. Debido a una falla en la línea Linares- chacahuín.
-Elemento: Opera interruptor 52-TR1, (Celda llegada línea desde transformador de poder). relé de protección TRIP 27. Debido a una falla en la línea Linares- chacahuín.
-Fenómeno Eléctrico: Salida intempestiva de ambas unidades. Opera interruptor 52-TR1, (Celda llegada línea

desde transformador de poder). relé de protección TRIP 27.
-Operación de los interruptores: 52TR1 celda de llegada

Observaciones:

-Observaciones: Falla externa, desconexión de central hidroeléctrica embalse Ancoa. Debido a una falla en la línea Linares- chacahuín.
-Acciones Inmediatas: 15:31hrs. Salida intempestiva de ambas unidades, 15:33hrs. Se llama a Central Rio Colorado, operador Argenis Diaz para informar al CEN Vía Hot-Line operador CEN Rigoberto muñoz autoriza a normalizar. Indica una falla en la línea. 15:48hrs. Se recibe llamado de Transelec operador Rodrigo Varela e informa de falla en la línea linares-chacahuín (Sobrecarga en la línea).
-Hechos Sucedidos: Desconexión intempestiva de central hidroeléctrica embalse Ancoa , se realiza inspección de las instalaciones y se realiza llamada al operador CEN vía hot line central rio colorado. donde se nos indica una falla en la línea.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalización de la central una vez autorizada la sincronización de la unidad de generación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: verificar sistema de protecciones.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

RO (Unidad con Restricción Operativa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:54

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-12-2024 17:50

Finalizado

Número:

2024005326

Solicitante:

Jorge Jara Gómez

Empresa:

LUZLINARES S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PANIMAVIDA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E PANIMAVIDA BT2
Nombre : T2D S/E PANIMAVIDA BT2
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:35
Protección : Falla Externa
Interruptor : Falla Externa
Consumo : 3.1
Comentario : Falla Externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares
Colbún

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en transformador.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla Externa
-Elemento: Falla Externa
-Fenómeno Eléctrico: Falla Externa
-Operación de los interruptores: Falla Externa

Observaciones:

-Observaciones: Falla Externa
-Acciones Inmediatas: Falla Externa
-Hechos Sucedidos: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla Externa

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9700

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-DX-18_04-12-2024 Perdida de suministro Panimavida.rar (/informe_fallas/download_file/6750bfe2ad651f1f192bbe92/IF-DX-18_04-12-2024 Perdida de suministro Panimavida.rar)	09/12/2024 19:13:22

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 11:34

Finalizado

Número:

2024005340

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005324

SubEstación:

S/E CHACAHUIN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:32
Protección : -
Interruptor : BA S/E CHACAHUIN 66KV
Consumo : 16
Comentario : Pérdida de suministro por falla en instalaciones aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares
Longaví
Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16 / Región : Maule / Clientes Afectados: 30547

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:33

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005340 Anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/6751b49ead651f3b03347bc9/IF 2024005340 Anexo CCPH.xlsx)	09/12/2024 17:11:32
IF 2024005340 Dx falla PDS SE Chacahuin 04-12-2024.docx (/informe_fallas/download_file/6751b49ead651f3b03347bc9/IF 2024005340 Dx falla PDS SE Chacahuin 04-12-2024.docx)	09/12/2024 17:12:46

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 12:22

Finalizado

Número:

2024005343

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PANIMAVIDA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E PANIMAVIDA BT1
Nombre : T2D S/E PANIMAVIDA BT1
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:35
Protección : NA
Interruptor : NA
Consumo : 1.2
Comentario : Perdida de suministro

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E PANIMAVIDA BT2
Nombre : T2D S/E PANIMAVIDA BT2
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:35
Protección : NA
Interruptor : NA
Consumo : 1.9
Comentario : Perdida de suministro

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Colbún

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática línea 66 kV Linares-Chacahuin, afectando el suministro de la S/E Panimávida.

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación automática línea 66 kV Linares-Chacahuin, afectando el suministro de la S/E Panimávida.
-Elemento: Operación automática línea 66 kV Linares-Chacahuin, afectando el suministro de la S/E Panimávida.
-Fenómeno Eléctrico: Perdida de suministro S/E Panimavida
-Operación de los interruptores: Operación automática línea 66 kV Linares-Chacahuin, afectando el suministro de la S/E Panimávida.

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática línea 66 kV Linares-Chacahuin, afectando el suministro de la S/E Panimávida.
-Acciones Inmediatas: Coordinacion con el CEN y con Transelec
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Maule / Clientes Afectados: 11419

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-84_04-12-2024 Pérdida de suministro SSEE Panimavida.zip (/informe_fallas/download_file/6751c341ad651f3aea7b491d/IF-TX-84_04-12-2024 Pérdida de suministro SSEE Panimavida.zip)	11/12/2024 23:15:02

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-12-2024 16:01

Finalizado

Número:

2024005324

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHACAHUIN

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E CHACAHUIN 66KV
Nombre : BA S/E CHACAHUIN 66KV
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:32
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:32
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 16 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares
Longaví
Villa Alegre
Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: Pérdida de suministro por falla en instalaciones aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos del T2 de S/E Chacahuín: 16 MW y 30457 clientes.
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de suministro por falla en instalaciones aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos del T2 de S/E Chacahuín: 16 MW y 30457 clientes.
-Operación de los interruptores: Pérdida de suministro por falla en instalaciones aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos del T2 de S/E Chacahuín: 16 MW y 30457 clientes.

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Se informa a Coordinador Eléctrico Nacional y se inician maniobras de recuperación de consumos.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16 / Región : Maule / Clientes Afectados: 30457

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:33

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2024005324 SE Chacahuín.pdf (/informe_fallas/download_file/6750a3fbad651f1f1ad2e38f/IF 2024005324 SE Chacahuín.pdf)	17/12/2024 14:53:18

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 10:12

Finalizado

Número:

2024005339

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005328

SubEstación:

S/E PANIMAVIDA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** PA S/E PANIMAVIDA B1
Nombre : PA S/E PANIMAVIDA B1
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:31
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:35
Protección : .
Interruptor : 52B1
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Colbún

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: recopilar datos de alarmas y protecciones operadas e informar al CEN
-Hechos Sucedidos: S/E Panimávida: A las 15:31 horas, desconexión forzada por operación de protecciones del Paño B1 - Chacahuín.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 15:36 horas, cerrado con éxito 52B1 de S/E Panimávida coordinado con Chilquinta.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:35

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2024005328 - 2024005339.rar (/informe_fallas/download_file/6751a253ad651f3aea7b4913/IF2024005328 - 2024005339.rar)	11/12/2024 18:08:30

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-12-2024 19:12

Finalizado

Número:

2024005328

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LINARES

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E LINARES B3
Nombre : S/E LINARES B3
Fecha Perturbacion : 04-12-2024 15:31
Fecha Normaliza : 04-12-2024 15:32
Protección : .
Interruptor : 52B3
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

sobrecarga

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación por sobrecarga dada las condiciones operacionales del SEN
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN. A las 15:31:51 cerrado 52B3
-Hechos Sucedidos: S/E Linares: 15:31:15 apertura forzada 52B3 por acción de las 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 AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-12-2024 15:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-12-2024 15:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-12-2024 15:32

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2024005328 - 2024005339.rar (/informe_fallas/download_file/6750cb67ad651f1f192bbea2/IF2024005328 - 2024005339.rar)	11/12/2024 18:04:56

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad (CGE S.A.), Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A.

Informe de Falla

Empresa	**LUZLINARES DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-18**
Versión	1

Pérdida de suministro en S/E Panimávida.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Detalle de la instalación fallada 3
2.2. Resumen del evento 3
2.3. Descripción de la operación. 4
2.4. Cronología de eventos. 4
2.5. Esquema topológico sistema afectado ..... **¡Error! Marcador no definido.**
2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados 5
3. EVENTOS SCADA 5
4. PROTECCIONES 5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 5
4.2. Ajustes 5
4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00) 5
4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Luzlinares S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luzlinares S.A.
RUT Propietario:	96.884.450-4
Representante legal Propietario:	Francisco Solis Ganga
Dirección Propietario:	Chacabuco 675, Linares

Nombre Instalación:	Alimentadores Linares Norte, Linares Sur, Industrial, Peñuela, Llano Blanco, Colbún y Panimávida.
Tipo de Instalación:	Alimentador de Distribución
Tensión de Línea:	13,2 kV
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022003022 (LN), 2022003023 (PD) 2022003027 (YB)
Fecha inicio:	04 de diciembre de 2024
Hora inicio:	15:32:00 hrs.
Fecha término:	04 de diciembre de 2024
Hora término:	15:35:00 hrs.
Duración:	3 minutos
Equipos afectados:	S/E Panimávida
Consumo interrumpido:	3,1 MW de S/E Panimávida.
Porcentaje de Desconexión:	100% de los alimentadores
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Linares, Colbún
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa

Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	N/A
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentadores Panimávida rurales

2.3. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.4. Cronología de eventos.

15:32 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de los alimentadores Panimávida

15:35 hrs. En S/E Panimávida, Cerrado Interruptor 13,2 kV del alimentador Colbún y Panimávida.

2.5. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones Afectadas	Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Panimávida	BA S/E PANIMAVIDA BARRA 1 (13.2KV)	Colbún	5.647	1,6	10-08-2022 23:54	10-08-2022 23:59	0:05
Panimávida	BA S/E PANIMAVIDA BARRA 2 (13.2KV)	Panimávida	5.790	1,5	10-08-2022 23:54	10-08-2022 23:59	0:05

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005340**	FECHA DE FALLA: 04-12-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx falla PDS SE Chacahuin.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04-12-2024**
Hora	15:32

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

Dx falla PDS SE Chacahuin.

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005340**	FECHA DE FALLA: 04-12-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx falla PDS SE Chacahuin.	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Chacauin	T2	San Antonio	C1	5,4	15:32	15:32	1	9952	13563	CGE	Linares.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos.
		Yerbas Buenas	C2	4,2	15:32	15:32	1	5868	17382	CGE	Linares.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos.
		Cunaco	C3	5,7	15:32	15:32	1	1431	9500	CGE	Lianares, Yerbas Buenas, Villa Alegre.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos.
		San Gabriel	C4	6,8	15:32	15:32	1	91	3418	CGE	Linares, Longaví.	Rural	Se recupera el 100% de los consumos.
		Maipu	C5	3,7	15:32	15:32	1	4762	18338	CGE	Linares.	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos.
		Presidente Ibañez	C6	3,8	15:32	15:32	1	7814	9738	CGE	Linares.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos.
Total				29,6				29918	71937				

ENS: 0,148 MWH

N° de clientes afectados CGE: 29.918

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005340**	FECHA DE FALLA: 04-12-2024
INSTALACIÓN (ES) Dx falla PDS SE Chacahuin.	

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida (MW)**
		Nombre	**Nema**	
PMGD Solar Ciprés	Chacahuin	Cunaco	52C3	7
PMGD Linares Solar	Chacahuin	San Gabriel	52C4	7
PMGD La Ballica Norte	Chacahuin	Yerbas Buenas	52C2	0
PMGD Las Catitas	Chacahuin	Presidente Ibáñez	52C6	0

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA**
Código de identificación	**IF-TX-84**
Versión	1

Pérdida de suministro en S/E Panimávida, producto de la operación automática de LT 66 kV Linares – Chacahuín (propiedad de Transelec)

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Detalle de la instalación fallada 3
2.2. Resumen del evento 3
2.3. Descripción de la operación. 4
2.4. Cronología de eventos. 4
2.5. Esquema topológico sistema afectado 5
2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados 5
3. EVENTOS SCADA 5
4. PROTECCIONES 6
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 6
4.2. Ajustes 6
4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00) 6
4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00) 6
5. ANTECEDENTES RELEVANTES 6
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión. 6
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder. 6

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Panimávida.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2024005343
Fecha inicio:	04/12/2024
Hora inicio:	15:31:18
Fecha término:	04/12/2024
Hora término:	15:35:28
Duración:	04 minutos y 10 segundos
Equipos afectados:	Transformadores 66/13,2 kV de S/E Panimávida.
Consumo interrumpido:	3,13 MW
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la falla:	Colbún, Linares, Yerbas Buenas
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	(OPE6) Falla en instalación de terceros
Elemento	(OPE6) Falla en instalación de terceros

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	5
Cantidad de fallas.	13-06-2024 (EAF 254/2024) 15-01-2023 (EAF 019/2023) 23-12-2022 (EAF 490/2022) 16-12-2022 (EAF 469/2022) 09-12-2022 (EAF 447/2022)
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador Colbún: Rural. Alimentador Panimávida: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 kV Linares – Chacahuín de propiedad de Transelec, afectando los consumos de la subestación Panimávida.

2.4. Cronología de eventos.

Miércoles 04 de diciembre del 2024

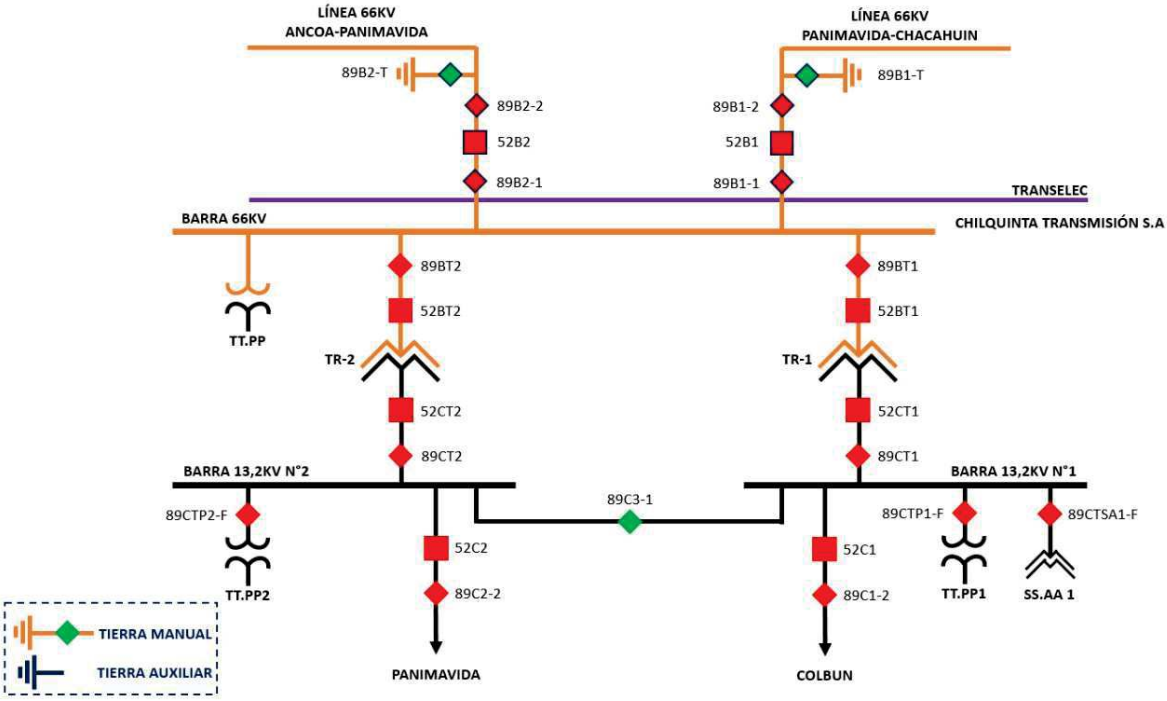
15:31:18 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida suministro de la S/E Panimávida.

15:32 hrs. Se da aviso al CEN de lo ocurrido, quien informa que se encuentra operada la LT 66 kV Linares – Chacahuín de propiedad de Transelec, quienes procederán a la normalización.

15:35:28 hrs. Se normalizan tensiones y consumos en la S/E Panimávida.

2.5. Esquema topológico sistema afectado

S/E Panimávida



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Subestación	Transformador				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Panimávida	TR-66/13,2 kV N°1				04-12-2024 15:31:18	04-12-2024 15:35:28	0:04:10
Panimávida	TR-66/13,2 kV N°2				04-12-2024 15:31:18	04-12-2024 15:35:28	0:04:10
Subestaciones	Transf.	Alimentador	NEMA	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)
Paimávida	TR-66/13,2 kV N°1	Colbún	52C1	1,93	04-12-2024 15:31:18	04-12-2024 15:35:28	0:04:10
	TR-66/13,2 kV N°2	Panimávida	52C2	1,20	04-12-2024 15:31:18	04-12-2024 15:35:28	0:04:10
		Total		**3,13**			

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's, no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04 de diciembre 2024**
Hora	15:32

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Línea 66kV Linares - Ancoa, propiedad de TRANSELEC

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

Tx, instalaciones de transmisión de terceros

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla en instalaciones de terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en instalaciones de terceros, correspondiente a 66kV Linares - Ancoa de propiedad de Transelec.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GX TX a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(**)	-
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Falla externa a CGE Transmisión, no corresponde indicar código de elemento.
(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión, no corresponde indicar código.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7401	Linares

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7401	Linares

1.8. Reiteración.

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

No aplica.

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

No aplica.

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

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

1.9. Información de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 16, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Chacahuin	Barra 66kV	15:32	15:32

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

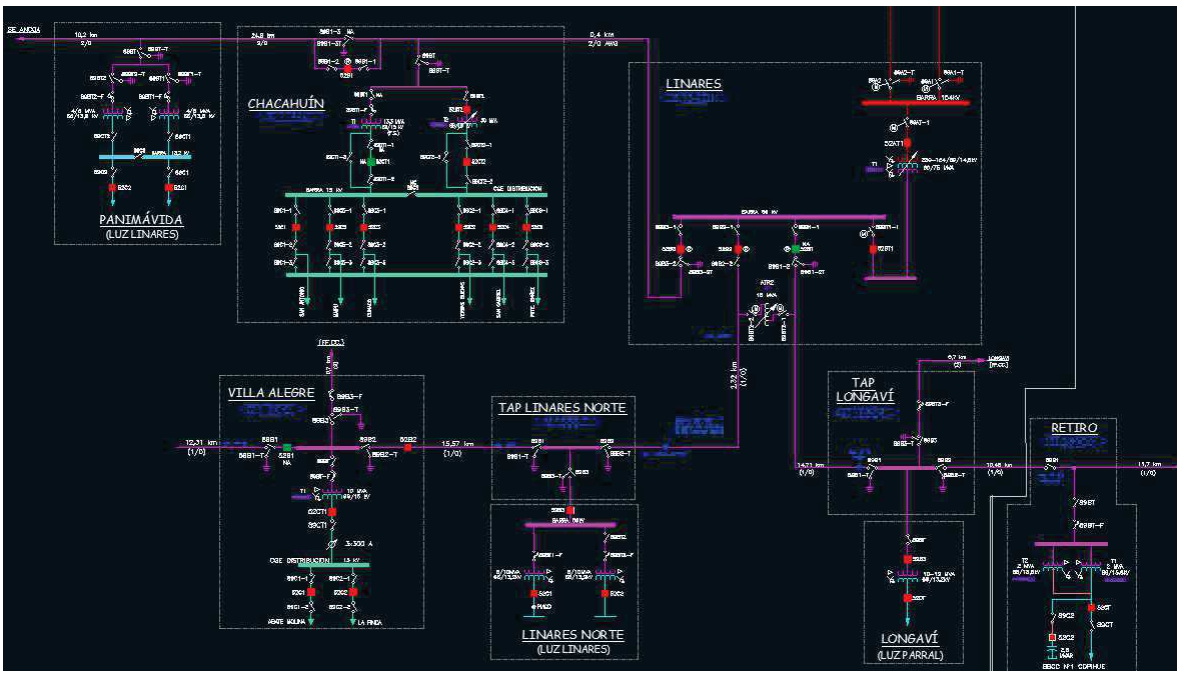


Figura 1: Diagrama unilineal simplificado de zona afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Chacahuín	T2	5,4	15:32	15:32	52C1 Cto. San Antonio, consumos de CGE.
		4,2	15:32	15:32	52C2 Cto. Yerbas Buenas, consumos de CGE.
		-1,3	15:32	15:32	52C3 Cto. Cunaco, consumos de CGE.
		0,2	15:32	15:32	52C4 Cto. San Gabriel, consumos de CGE.
		3,7	15:32	15:32	52C5 Cto. Maipú, consumos de CGE.
		3,8	15:32	15:32	52C6 Cto. Presidente Ibáñez, consumos de CGE.
	TOTAL	**16**			

Observación: Cabe señalar que tres de los seis circuitos de S/E Chacahuín, poseen inyección por PMGD, estos se pueden apreciar con potencia negativa. Los otros tres circuitos corresponden a carga, información corroborada con el COZ Talca.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Linares	Apertura por protecciones del interruptor 52B3 (propiedad de Transelec).	15:32
Linares	Cierre del interruptor 52B3 (propiedad de Transelec).	15:32

6.1. Comentarios y Observaciones

A las 15:32 hrs. del día 04/12/2024 se produce la pérdida de suministro de SE Chacahuín desde la línea 66kV Linares – Ancoa de propiedad de Transelec.

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

No existen protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión.

8.- ACCIONES CORRECTIVAS

8.1.- ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No Aplica

8.2.- ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No Aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024005324**	FECHA DE FALLA: 04 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Chacahuín 66kV	

9. CONCLUSIONES

Correctamente, no existen protecciones operadas en SE Chacahuín por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión.

12.- ANALISIS CONJUNTO.

A las 15:25 hrs. del día 04/12/2024 se produce la pérdida de suministro de SE Chacahuín desde la línea 66kV Linares – Ancoa de propiedad de Transelec, la cual se recupera inmediatamente.

13.-ANEXOS

ANEXO N°1. Histórico de alarmas

No se registra operaciones de interruptores en instalaciones de CGE Transmisión para este evento

ANEXO N°2. SETTINGS DE LAS PROTECCIONES

No existen protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión para este evento

ANEXO N°3. Extracto Informe Diario CEN 04.12.2024.

Se muestra horario de Falla externa a CGE Transmisión, que produce una pérdida de consumos en SE Chacahuin.

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 Kalipa, 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 vertimiento con cota 436.89 m.s.n.m. y un gasto de 370 MWh.
02:13	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale de servicio en forma intempestiva con 245 MW. Causa informada: Alta temperatura en descanso empuje del compresor, según IF 2024005321.
02:31	Celeoredes	Línea 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Los Villares 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005332.
03:34	Celeoredes	Línea 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Los Villares 1 cerrada, cancelada IF 2024005332.
04:20	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 1 indisponible teleprotección TPOP-14, en servicio normal TPOP - 13, según IL 2024001895.
04:20	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 2 indisponible teleprotección TPOP-23, en servicio normal TPOP - 24, según IL 2024001894.
06:22	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 disponible, según SDCF 2024125340 y SDCF 2024124760.
09:05	STS	Línea de 110 kV Los Molinos - Empalme con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Levantar limitación 2024001809, además se reemplazará aislación dañada en estructura de anclaje AT 14518-14519 y se realizará reparación y calibración a desconectador 89H1-2 de S/E El Empalme, según SDCF 2024125192.
09:16	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur cancela limitación, según IL 2024001893.
09:56	Engie Generación	S/E Palpana con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en condición energizada EEPP de S/E Palpana en PFV Coya, según SICF 2024125402.
10:44	RNE	C. PFV Atacama Solar 2 cancelada limitación a 132 MW, según IL 2024001858.
11:00	Chilquinta	S/E Concón desconectador HR limitado al cierre/apertura. Causa informada: Mecanismo de accionamiento de cierre/apertura desacoplado por lo cual queda indisponible para operar, según IL 2024001898.
11:04	Scotta	C. Picoiquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma por colmatación de rejas, según SDCF 2024125436.
11:04	Colbún	C. San Ignacio sale del servicio en forma intempestiva con 36 MW, según IF 2024005323.
11:30	Enel Green Power	S/E Bella Mónica barra de 33 kV sección 4 con solicitud de desconexión de curso forzoso, C. PFV Guanchoi continúa limitada en 176 MW. Causa informada: Por inspección, se detectan ruidos anormales, según SDCF 2024125441.
11:40	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 1 interrupción forzada por protecciones, según SDCF 2024005336
12:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intervención sobre señales SITR que se transmiten al despacho Colbún y al Coordinador, según SICF 2024125539.
12:10	Scotta	C. Picoiquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125436.
12:28	Transelec	S/E Atacama, paño 52J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3, por falla en mando del desconectador de transferencia, según SDCF 2024125413, 2024125414 y 2024125415.
13:10	Engie Generación	S/E Palpana cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según 2024125402.
13:25	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección bajada a EB2 Licancabur por presencia de arco, Minera Centinela reduce 25 MW de consumos, según SDCF 2024125576.
14:45	STM	S/E Cerro Navia Transformador N°2 de 220/110 kV de 400 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en el desconectador 89HT2-1 hacia la barra principal N°1, La corrección del punto con temperatura será corregido una vez esté en servicio la central Nueva Renca, según SDCF 2024125535.
14:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125576.
15:31	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín con interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondiente a SS/EE Chacahuín, Panimávida. Causa informada: Sobrecarga, según IF 2024005324.
15:31	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 24 MW. Causa informada: Falla en línea 66 kV Linares - Chacahuín, según IF 2024005331.
15:32	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cerrada, se recuperan todos los consumos, según IF 2024005324.

Informe de Desconexión Forzada IF2024005328 - 2024005339 día 04 de diciembre de 2024. Código 2019.

1. Características de la desconexión forzada

A las 15:31 horas del 04 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea. Cabe mencionar, que previo a la ocurrencia de la desconexión, se notificó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) sobre la existencia de un riesgo de operación de protecciones, producto de un nivel elevado de carga en el paño B3 de S/E Linares, solicitando autorización para normalizar de inmediato en caso de producirse la apertura del interruptor. Al efectuarse el primer intento de cierre del interruptor B3 en S/E Linares, se produce la apertura del interruptor 52B1 en S/E Panimávida, producto de las condiciones sistémicas asociadas a un aumento en la corriente y disminución de la tensión en la línea, presuntamente debido a la perdida de sincronismo por la rápida reconexión manual. El interruptor 52B3 de S/E Linares se cierra a las 15:32 horas, normalizando la zona afectada de Chacahuín, mientras que a las 15:36 horas se cierra el interruptor 52B1 de S/E Panimávida en coordinación con Chilquinta.

2. Identificación de la instalación fallada

a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
   i. LT 66 kV Linares – Chacahuín (ID 1309)
b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
   i. Transmisión Zonal

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
   i. Línea 66 kV Linares - Chacahuín (ID 1309)
   ii. S/E Linares - paño B3 (ID 7629)
   iii. S/E Panimávida - paño B1 (ID 26098)

b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
   i. S/E Chacahuín (ID 449), propiedad de CGE Transmisión S.A.
   ii. S/E Panimávida (ID 851), propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Maule provincia de Linares comuna de Linares, código de comuna 7401.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con el informe diario emitido por el Centro de Despacho de Carga del Coordinador Eléctrico Nacional, hubo una pérdida de 20 MW de consumos correspondientes a las SSEE Chacahuín y Panimávida. Respecto a la reposición, ver punto 7b

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

i. A las 15:31 horas del 04 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea. Cabe mencionar, que previo a la ocurrencia de la desconexión, se notificó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) sobre la existencia de un riesgo de operación de protecciones, producto de un nivel elevado de carga en el paño B3 de S/E Linares, solicitando autorización para normalizar de inmediato en caso de producirse la apertura del interruptor. Al efectuarse el primer intento de cierre del interruptor B3 en S/E Linares, se produce la apertura del interruptor 52B1 en S/E Panimávida, producto de las condiciones sistémicas asociadas a un aumento en la corriente y disminución de la tensión en la línea, presuntamente debido a la perdida de sincronismo por la rápida reconexión manual.

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

i. A las 15:31 horas, se produce la desconexión forzada del paño B3 de S/E Linares, producto de la operación de sus protecciones, por condiciones de sobrecarga, produciendo pérdidas de consumo en S/E Chacahuín. Instantes después, se realiza un primer cierre manual, con autorización previa del CEN, sin éxito del interruptor 52B3 en S/E Linares, y se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Panimávida.

ii. A las 15:32 horas, con autorización previa del CEN, Transelec efectúa un cierre manual con éxito en interruptor 52B3 de S/E Linares, recuperando los consumos de Chacahuín. Transelec realiza un intento de comunicación con Chilquinta el cual resulta fallido.

iii. A las 15:33 horas, Transelec realiza un intento de comunicación con CGE sin tener éxito.

iv. A las 15:34 horas, Transelec logra comunicarse con Chilquinta e informa aperturas forzadas en SSEE Linares y Panimávida.

v. A las 15:36 horas, Transelec se coordina con Chilquinta y el CEN para efectuar cierre del 52B1 en S/E Panimávida, recuperando la totalidad de consumos afectados.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

<u>Línea 66 kV Linares - Chacahuín.</u>

i. B3 S/E Linares 66 kV.

Sistema 1: Siemens 7SA612, operación por función de sobrecorriente de fase (51)

Sistema 2: SEL 311C, sin operación.

Línea 66 kV Panimávida - Chacahuín.

i. B1 S/E Panimávida 66 kV.
Sistema 1: SEL 311L, operación por función de distancia (21).
Sistema 2: SEL 311C, sin operación.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
En archivo adjunto.

c. Registros de la falla.
En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generados por los sistemas de protección operados.
En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protección.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
B3 S/E Linares 66 kV:

- Sistema 1, Siemens 7A612: De las oscilografías y registros de eventos generados por este sistema, se observa la detección de una corriente de carga que supera el valor ajustado de pick up, aproximadamente 294 Amperes valor RMS, activando la función de sobrecorriente de fase temporizada (51), dando orden de apertura al interruptor 52B3 en S/E Linares luego de cumplirse un tiempo de aproximadamente 74 segundos desde el arranque de la función de sobrecorriente de fase, operando correctamente de acuerdo a sus ajustes. Tras 10 segundos aproximadamente se realiza el primer intento de cierre, y se visualiza un trip por desconexión rápida tripolar en el registro de eventos asociado a la función de cierre contra falla, indicando condición de falla existente. A las 15:31:50 se visualiza la reconexión exitosa del interruptor, normalizando la topología de la línea Linares - Chacahuin.

- Sistema 2, SEL 311C: De las oscilografías generadas por este sistema, se observa a las 15:28:50 la detección de una corriente de carga que está alrededor del pick up ajustado, lo que produce su activación y desactivación constantemente (momentos previos a la desconexión). A las 15:29:26 el sistema da arranque por función de sobrecorriente de fase, el cual se mantiene hasta el término de la oscilografía, ante una corriente que está levemente por encima del pick up. A las 18:31:24 se visualiza el cierre y posterior apertura del interruptor, debido a una falla trifásica con corrientes de magnitudes que superan los 2kA de amplitud en las tres fases, dando arranque por función de distancia en zona 4 y luego en zona 3, sin completarse el tiempo antes de que la falla sea despejada por el sistema 1.

B1 S/E Panimávida 66 kV:

- Sistema 1, SEL 311L: De los registros de eventos y oscilografías generadas por este sistema, se aprecia la detección de una corriente trifásica de falla con un máximo de 265 A aproximados de amplitud en su fase B, y una caída abrupta en las tensiones, lo que conduce a que el sistema de arranque y operación por función de distancia de fase en zona 1 de forma instantánea, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes. Luego de la apertura, se normalizan el comportamiento sinusoidal de las tensiones. A las 15:36 se visualiza la reconexión exitosa del interruptor.

- Sistema 2, SEL 311C: Este sistema no presentó operación en el evento.

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

La causa que originó la desconexión forzada del paño B3 de S/E Linares fue la operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea, lo cual fue notificada al Coordinador de manera previa. Cabe mencionar, que el Coordinador es la entidad encargada de velar por la correcta operación del sistema, autorizando o instruyendo las maniobras sistémicas necesarias para asegurarla. Dicho lo anterior, el margen de acción de Transelec ante los eventos ocurridos solo involucran la notificación respectiva al Coordinador (notificación que se realizó).

Dentro de las consecuencias inmediatas de la falla, se produce la desconexión de S/E Chacahuin, S/E Panimávida, la desconexión de la línea 1x66kV Chacahuín – Linares, ocasionando una pérdida de 20 MW de consumos correspondientes a las SSEE Chacahuín y Panimávida.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones del paño B3 de la S/E Linares, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

i. Ver punto 7b.

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

Número	Instalación	Fecha de la falla
2022004135	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	18-11-2022
2022004559	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	16-12-2022
2023003351	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	17-08-2023
2023004120	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	21-10-2023
2023004475	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	09-11-2023
2024004967	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	31-10-2024

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Número	Instalación	Fecha de la falla
2022004135	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	18-11-2022
2022004559	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	16-12-2022
2023003351	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	17-08-2023
2023004120	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	21-10-2023
2023004475	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	09-11-2023
2024004967	Línea 66 kV Chacahuín - Linares	31-10-2024

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

No aplica. Desconexión se produce por sobrecarga.

13. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza Mayor.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones por sus ajustes, dado que la desconexión se produjo debido a la operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea.

15. Códigos según DO N°0815/2014.

	Código - Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	DIS2 - Sobrecarga
ELEMENTO_ID	TX2 - Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR51 - Protección de sobrecorriente temporizada de fase
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

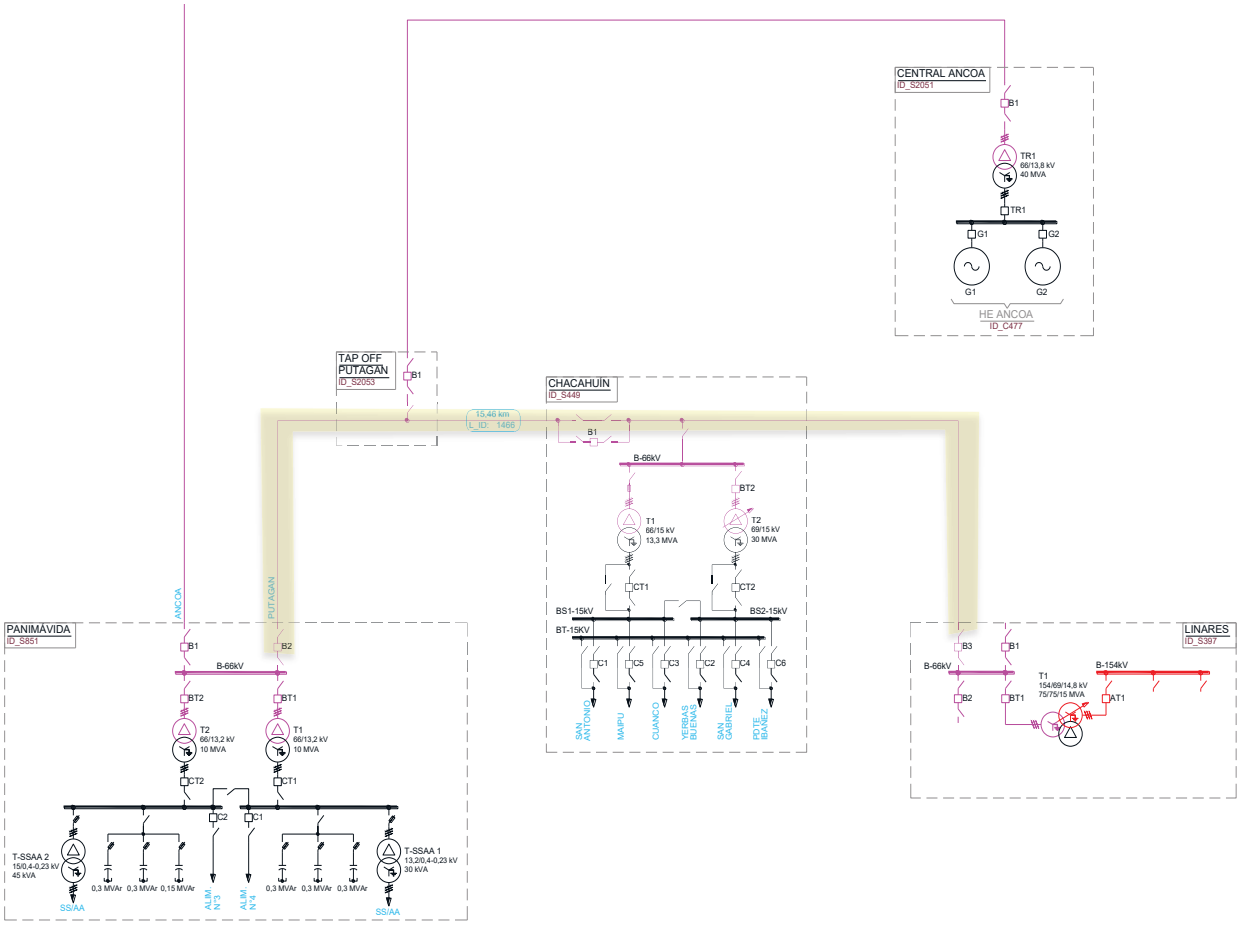
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por las protecciones operadas
- En el **Anexo 3**, se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.
- En los **Anexos 4 y 5**, se adjunta la documentación asociada a la causal de fuerza mayor de la desconexión.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 1: Siemens 7A612, paño B3 S/E Linares 66 kV a las 15:31 horas (sobrecarga previa a la desconexión).

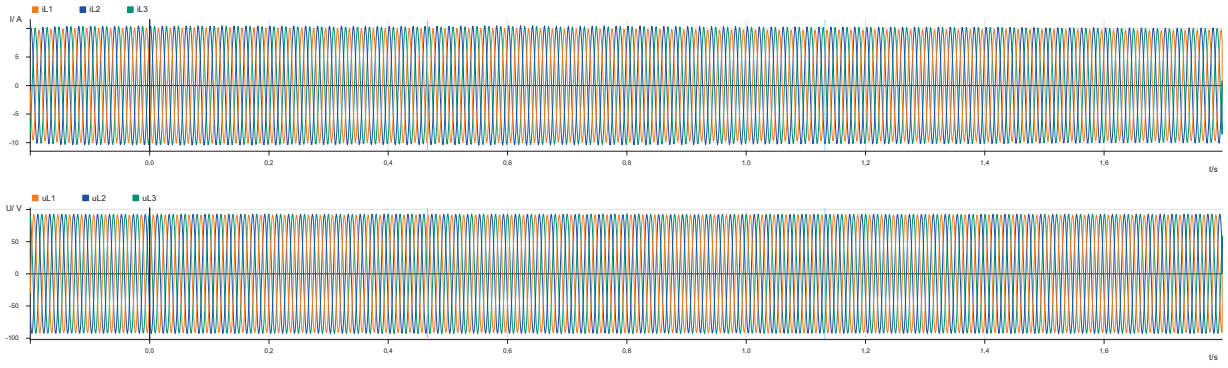
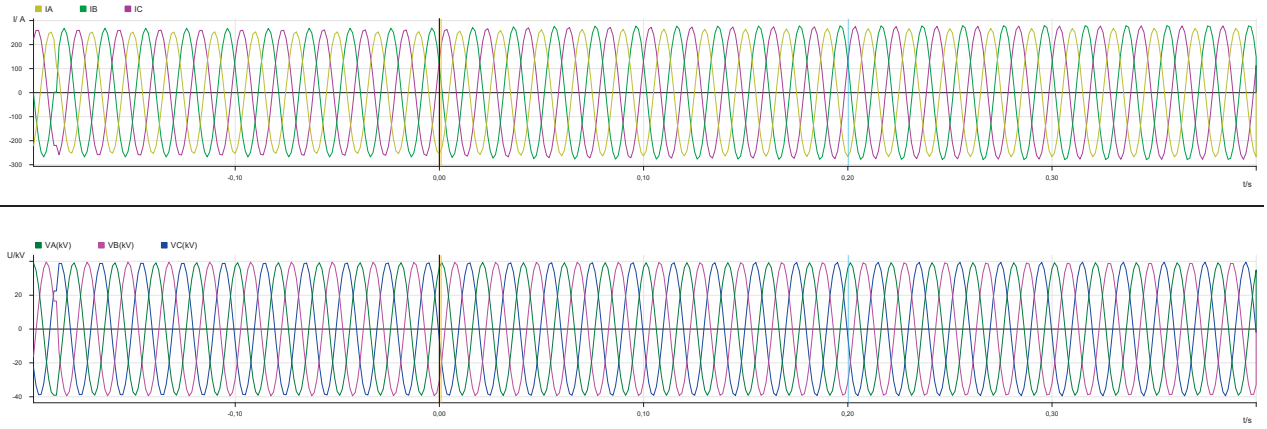


Figura 3: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 2: SEL 311C, paño B3 S/E Linares 66 kV a las 15:31 horas (sobrecarga previa a la desconexión).



Anexo 3: Registros de eventos

Figura 4: Registro de eventos Sistema 1: Siemens 7SA612, paño B3 S/E Linares 66 kV.

Número	Aviso	Valor	Fecha y hora
00301	Falta en Red, numerado	211 - Entra	04.12.2024 18:29:59.234
00302	Perturbación,evento de faltas	213 - Entra	04.12.2024 18:29:59.234
07163	S/I: Arranque L2	Entra	0 ms
07174	S/I: Arranque sólo L2	Entra	0 ms
07193	S/I: Arranque escalón Ip	Entra	0 ms
07215	S/I: orden de disparo tripolar	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
07223	S/I: orden de disparo escalón Ip	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
00536	Disparo definitivo	Entra	04.12.2024 18:31:14.822
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,27 kA	04.12.2024 18:31:14.826
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,28 kA	04.12.2024 18:31:14.826
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	0,27 kA	04.12.2024 18:31:14.826
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	04.12.2024 18:31:14.826
01476	Prot. fallo interruptor,disparo tripol.	Entra	04.12.2024 18:31:14.846
02784	Reenganche inactivo	Entra	04.12.2024 18:31:14.848
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	04.12.2024 18:31:14.851
07161	S/I: arranque general	Sale	04.12.2024 18:31:14.871

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	DIS2 - Sobrecarga
Instalación ID	LT 66 kV Linares - Chacahuín
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 66 kV Linares -Chacahuín (ID 1309)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	S/E Linares, paño B3. A las 15:31 horas del 04 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea. Cabe mencionar, que previo a la ocurrencia de la desconexión, se notificó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) sobre la existencia de un riesgo de operación de protecciones, producto de un nivel elevado de carga en el paño B3 de S/E Linares.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protecciones de sobrecorriente paño B3 S/E Linares: ID 6113 sistema 1: Siemens 7SA612. ID 6114 sistema 2: SEL 311C.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaria de desarrollo regional)	Región del Maule provincia de Linares comuna de Colbún, código de comuna 7402
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo informado en el informe de novedades del CDC del Coordinador, hubo una pérdida de 25 MW de consumos de SS/EE Chacahuín y Panimávida.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	04-12-2024 a las 15:31 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	04-12-2024 a las 15:36 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 15:31 horas del 04 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, producto de una sobrecarga ocasionada por el aumento de las transferencias de potencia por esta línea. Cabe mencionar, que previo a la ocurrencia de la desconexión, se notificó al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) sobre la existencia de un riesgo de operación de protecciones, producto de un nivel elevado de carga en el paño B3 de S/E Linares.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente respecto, el requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla correspondió a una sobrecarga de la línea debido al aumento de las transferencias que circulaban por esta, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada ante la operación de sus sistemas de protecciones. Al respecto, pese a que Transelec monitorea las transferencias por la línea y da aviso al Coordinador, no puede controlarlas ni coordinarlas, por tanto, no puede hacerse cargo de la ocurrencia de este tipo de eventos con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una sobrecarga debido al aumento en las transferencias por la línea 66 kV Linares – Chacahuín, lo que ocasionó el accionamiento de sus sistemas de protecciones. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder controlar las transferencias por la línea en cuestión.

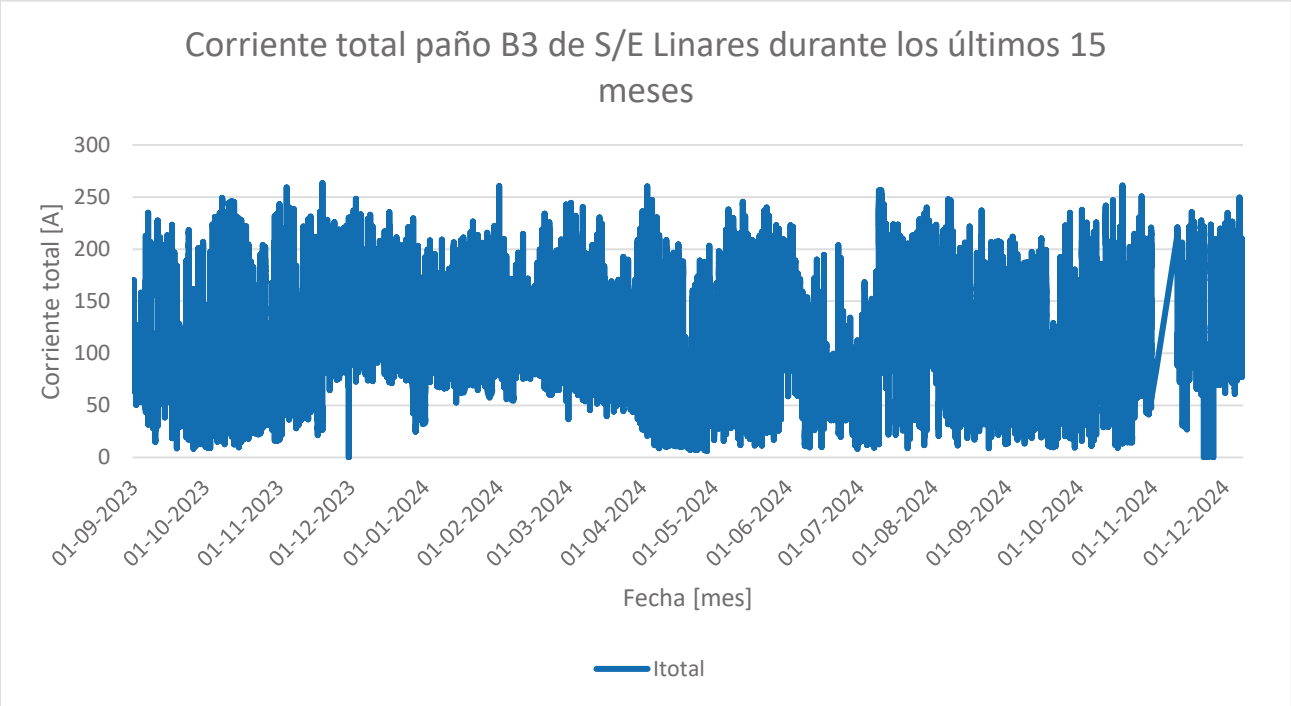
2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Conforme a lo ya señalado, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto de la sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea 66 kV Linares – Chacahuín, y dicha circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.

Anexo 5: Anexo de probatorios

Causa: 2019-Sobrecarga en Instalaciones

1. **Demanda de los últimos 15 meses.**



2. **Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.**
   La información se presentó anteriormente en el anexo 4. Adicionalmente señalamos que, de manera complementaria a la información adjunta en el Anexo 4 del presente informe, la causa de la sobrecarga producida en la línea 66 kV Linares- Chacahuín se debió a un aumento sostenido de las transferencias por esta línea debido a la inyección combinada de generación del Sistema, junto con la inyección de energía detectada en la S/E Chacahuín, proveniente de PMGDs que invierten el flujo en dicha subestación. Como consecuencia de este aumento sostenido, las transferencias alcanzaron el umbral de activación de la función de protección de sobrecorriente del paño B3 de S/E Linares, provocando la operación de la protección de la línea conforme a sus ajustes

3. **Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.**
   Se adjuntan al presente informe.

Nombre: SE Linares B3 linares 7SA612 V4.3 Var

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 565-2024\ANEXOS\TRANSELEC\IF2024005328 - 2024005339\REGISTROS\LINARES B3\SISTEMA 1\OSCILOGRAFIA 2

Inicio de la perturbación: 04-12-2024 18:29:59.034

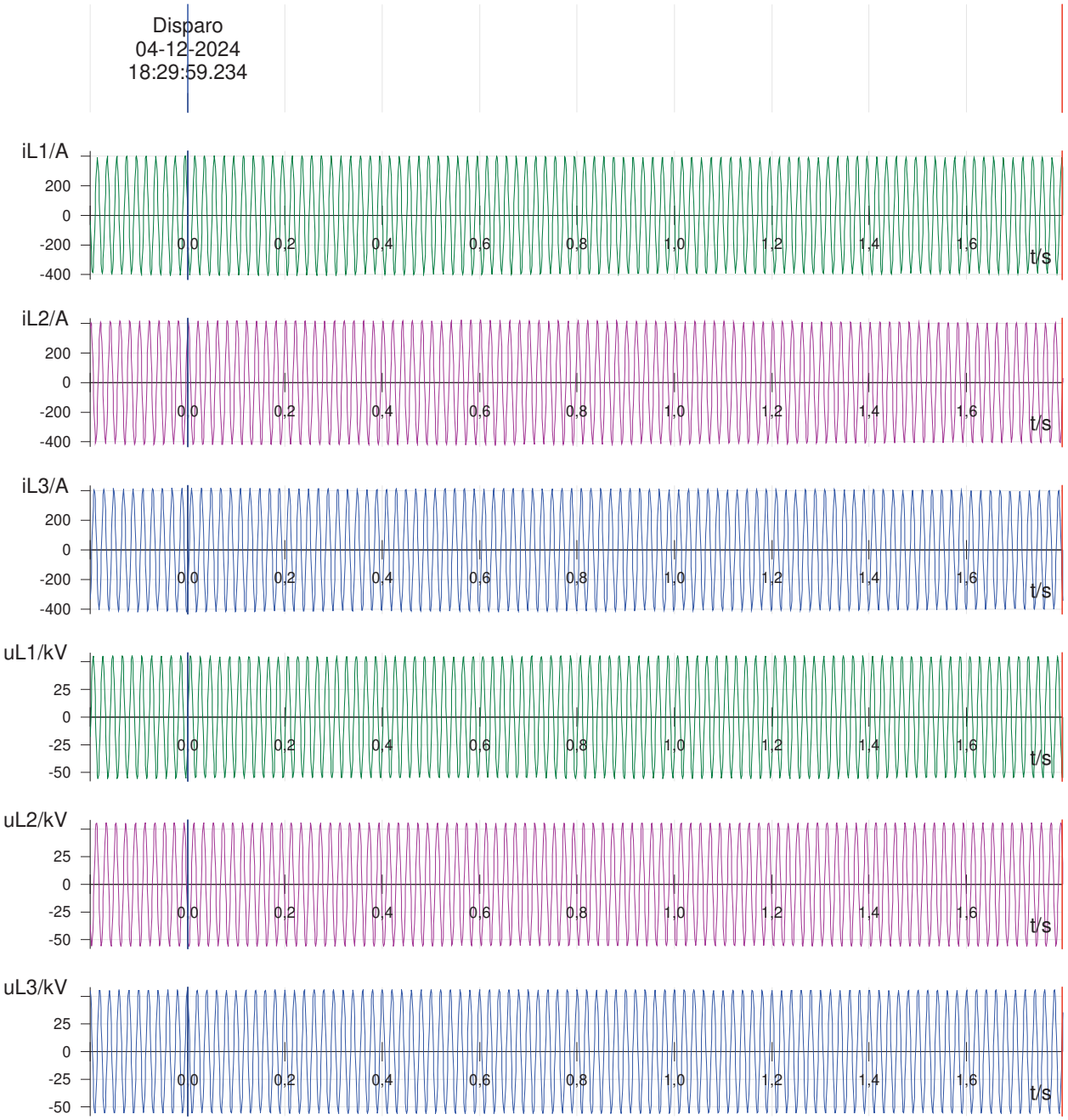
Velocidad de muestreo: 1000 Hz

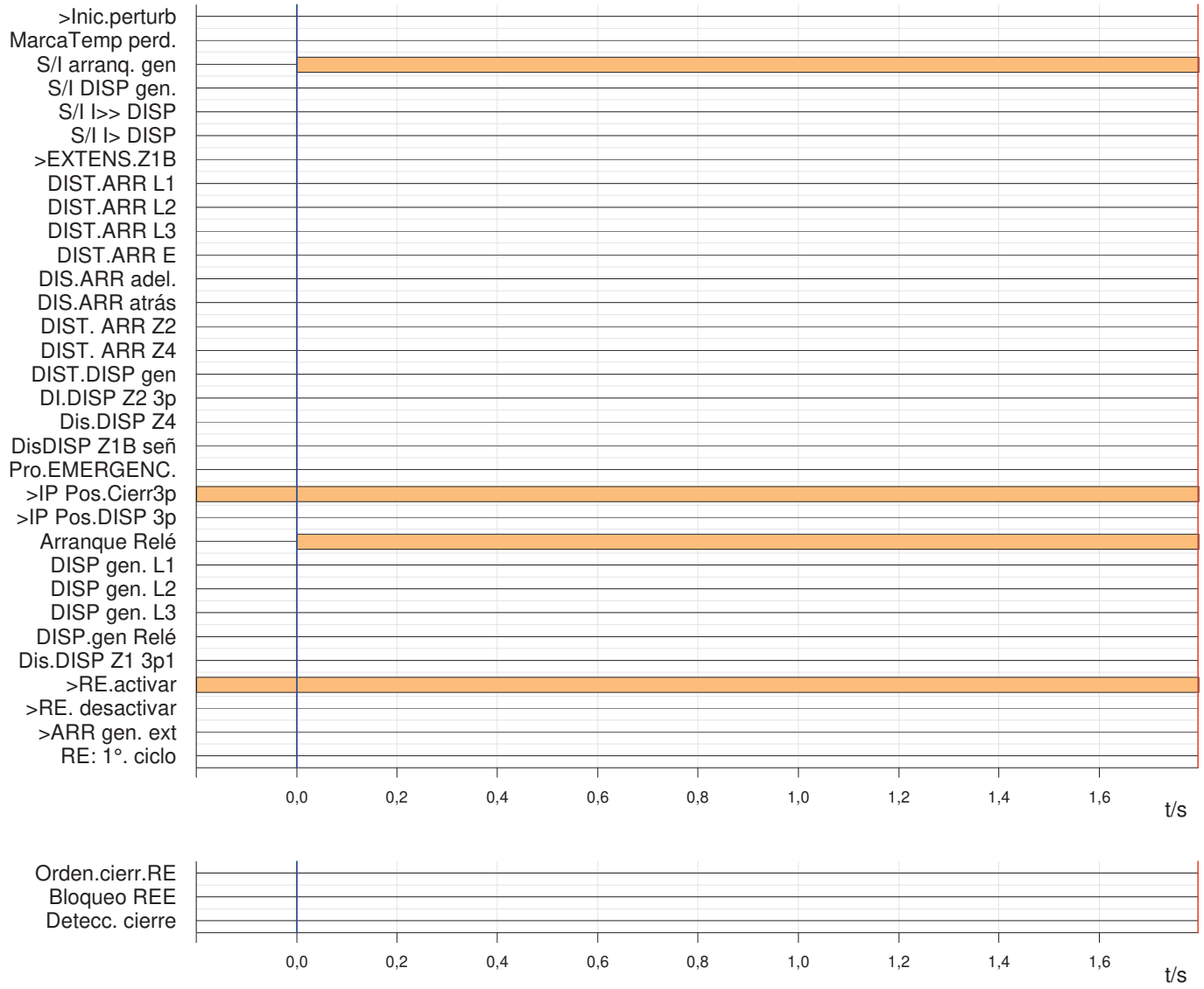
Cursor 1: -0 ms

Cursor 2: 1797 ms

Representación: Primario

Comentario: No .hdr file found.


Disparo
04-12-2024
18:29:59.234
iL1/A
iL2/A
iL3/A
uL1/kV
uL2/kV
uL3/kV
t/s


>Inic.perturb
MarcaTemp perd.
S/I arranq. gen
S/I DISP gen.
S/I I>> DISP
S/I I> DISP
>EXTENS.Z1B
DIST.ARR L1
DIST.ARR L2
DIST.ARR L3
DIST.ARR E
DIS.ARR adel.
DIS.ARR atrás
DIST. ARR Z2
DIST. ARR Z4
DIST.DISP gen
DI.DISP Z2 3p
Dis.DISP Z4
DisDISP Z1B señ
Pro.EMERGENC.
>IP Pos.Cierr3p
>IP Pos.DISP 3p
Arranque Relé
DISP gen. L1
DISP gen. L2
DISP gen. L3
DISP.gen Relé
Dis.DISP Z1 3p1
>RE.activar
>RE. desactivar
>ARR gen. ext
RE: 1°. ciclo
0,0
0,2
0,4
0,6
0,8
1,0
1,2
1,4
1,6
t/s

Orden.cierr.RE
Bloqueo REE
Detecc. cierre
0,0
0,2
0,4
0,6
0,8
1,0
1,2
1,4
1,6
t/s

Nombre: Export By Event

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 565-2024\ANEXOS\TRANSELEC\IF2024005328 - 2024005339\REGISTROS\LINARES B3\SISTEMA 2\REGISTO_JMB 1

Inicio de la perturbación:04-12-2024 18:28:50.183

Velocidad de muestreo: 112 Hz

Cursor 1: 1 ms

Cursor 2: 4096 ms

Representación: Primario

Comentario:

{"Settings":[{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"FREQ","Subgroup":"","Value":"49.99"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SAM\/CYC_A","Subgroup":"","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SAM\/CYC_D","Subgroup":"","Value":"4"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"NUM_OF_CYC","Subgroup":"","Value":"30"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"EVENT","Subgroup":"","Value":"ER"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"LOCATION","Subgroup":"","Value":"$$$$$$$"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SHOT","Subgroup":"","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"TARGETS","Subgroup":"","Value":""},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IA","Subgroup":"","Value":"253"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IB","Subgroup":"","Value":"267"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IC","Subgroup":"","Value":"263"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IP","Subgroup":"","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IG","Subgroup":"","Value":"6"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"3I2","Subgroup":"","Value":"30"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"RID","Subgroup":"Group Settings","Value":"S\/E LINARES LINEA A CHACAHUIN"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"TID","Subgroup":"Group Settings","Value":"S\/E LINARES"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"CTR","Subgroup":"Group Settings","Value":"40"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"CTRP","Subgroup":"Group Settings","Value":"40"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"PTR","Subgroup":"Group Settings","Value":"600.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"PTRS","Subgroup":"Group Settings","Value":"600.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"APP","Subgroup":"Group Settings","Value":"311C"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1MAG","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.05"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1ANG","Subgroup":"Group Settings","Value":"52.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z0MAG","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.07"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z0ANG","Subgroup":"Group Settings","Value":"73.80"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"LL","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.45"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E21P","Subgroup":"Group Settings","Value":"4"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E21MG","Subgroup":"Group

Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E21XG","Subgroup":"Group
Settings","Value":"4"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E50P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E50G","Subgroup":"Group
Settings","Value":"2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E50Q","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E51P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E51G","Subgroup":"Group
Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E51Q","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E32","Subgroup":"Group
Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EOOS","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ELOAD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ESOTF","Subgroup":"Group
Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EVOLT","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E25","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E81","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EFLOC","Subgroup":"Group
Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ELOP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ECOMM","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E79","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EZ1EXT","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ECCVT","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ESV","Subgroup":"Group
Settings","Value":"5"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ELAT","Subgroup":"Group
Settings","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EDP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"4"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EDEM","Subgroup":"Group
Settings","Value":"THM"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"EADVS","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.26"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z3P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"1.44"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z4P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50PP1","Subgroup":"Group
Settings","Value":"5.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"XG1","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"XG2","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.26"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"XG3","Subgroup":"Group
Settings","Value":"1.44"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"XG4","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"RG2","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.52"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"RG3","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.31"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"RG4","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.31"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50L1","Subgroup":"Group
Settings","Value":"5.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50GZ1","Subgroup":"Group
Settings","Value":"5.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"k0M1","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.780"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"k0A1","Subgroup":"Group

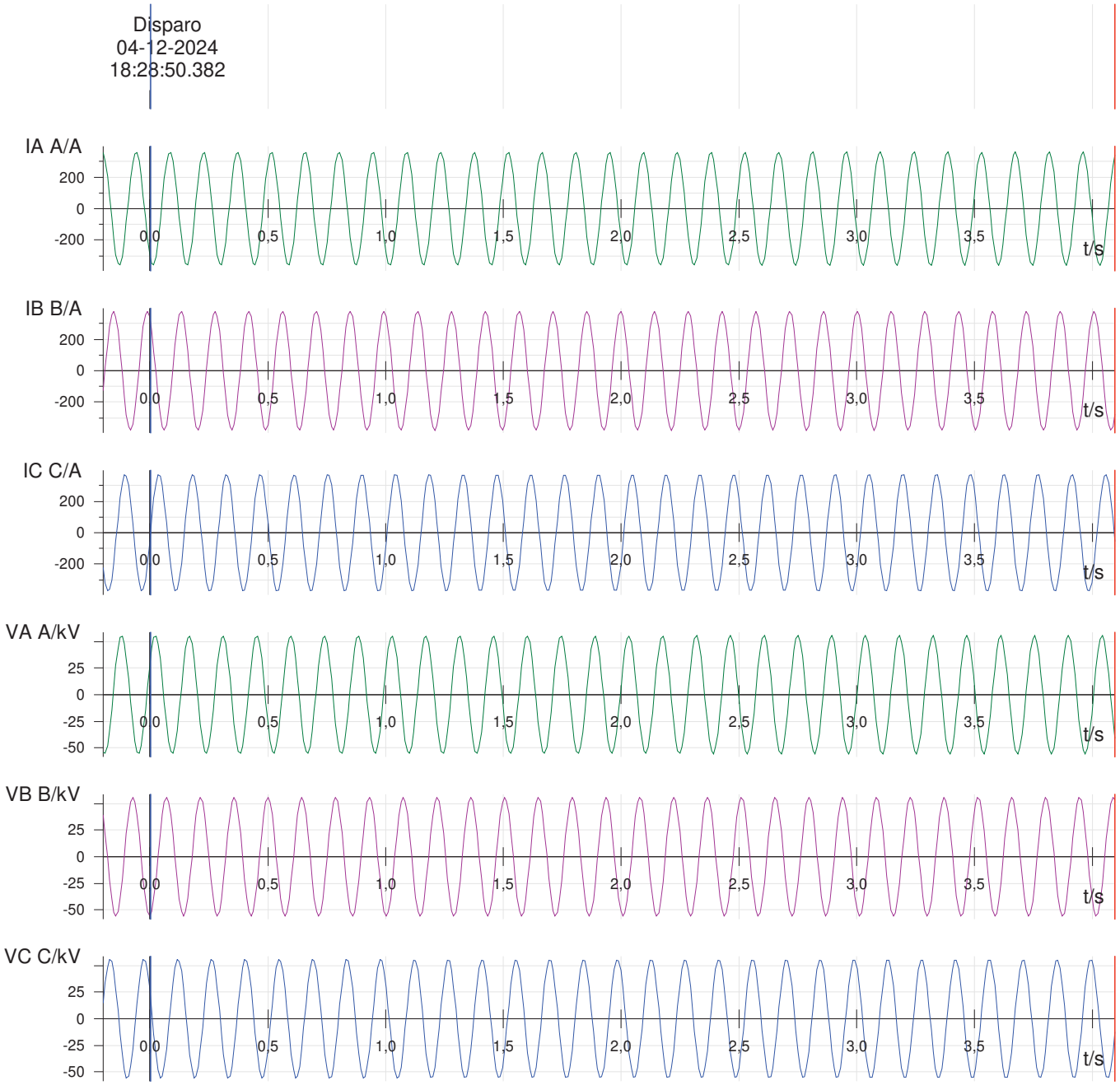
Settings","Value":"30.60"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1PD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2PD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z3PD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"50.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z4PD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"85.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1GD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"3.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2GD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z3GD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"50.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z4GD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"85.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z1D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z3D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z4D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50P1P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50P2P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"67P1D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"67P2D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50G1P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50G2P","Subgroup":"Group
Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"67G1D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"67G2D","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51PP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"6.70"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51PC","Subgroup":"Group
Settings","Value":"C2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51PTD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.35"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51PRS","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51GP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"2.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51GC","Subgroup":"Group
Settings","Value":"C2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51GTD","Subgroup":"Group
Settings","Value":"1.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"51GRS","Subgroup":"Group
Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"DIR3","Subgroup":"Group
Settings","Value":"F"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"DIR4","Subgroup":"Group
Settings","Value":"F"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"ORDER","Subgroup":"Group
Settings","Value":"QV"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2F","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.03"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z2R","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.13"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50QFP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50QRP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.25"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"a2","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"k2","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.20"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50GFP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50GRP","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.25"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"a0","Subgroup":"Group
Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z0F","Subgroup":"Group

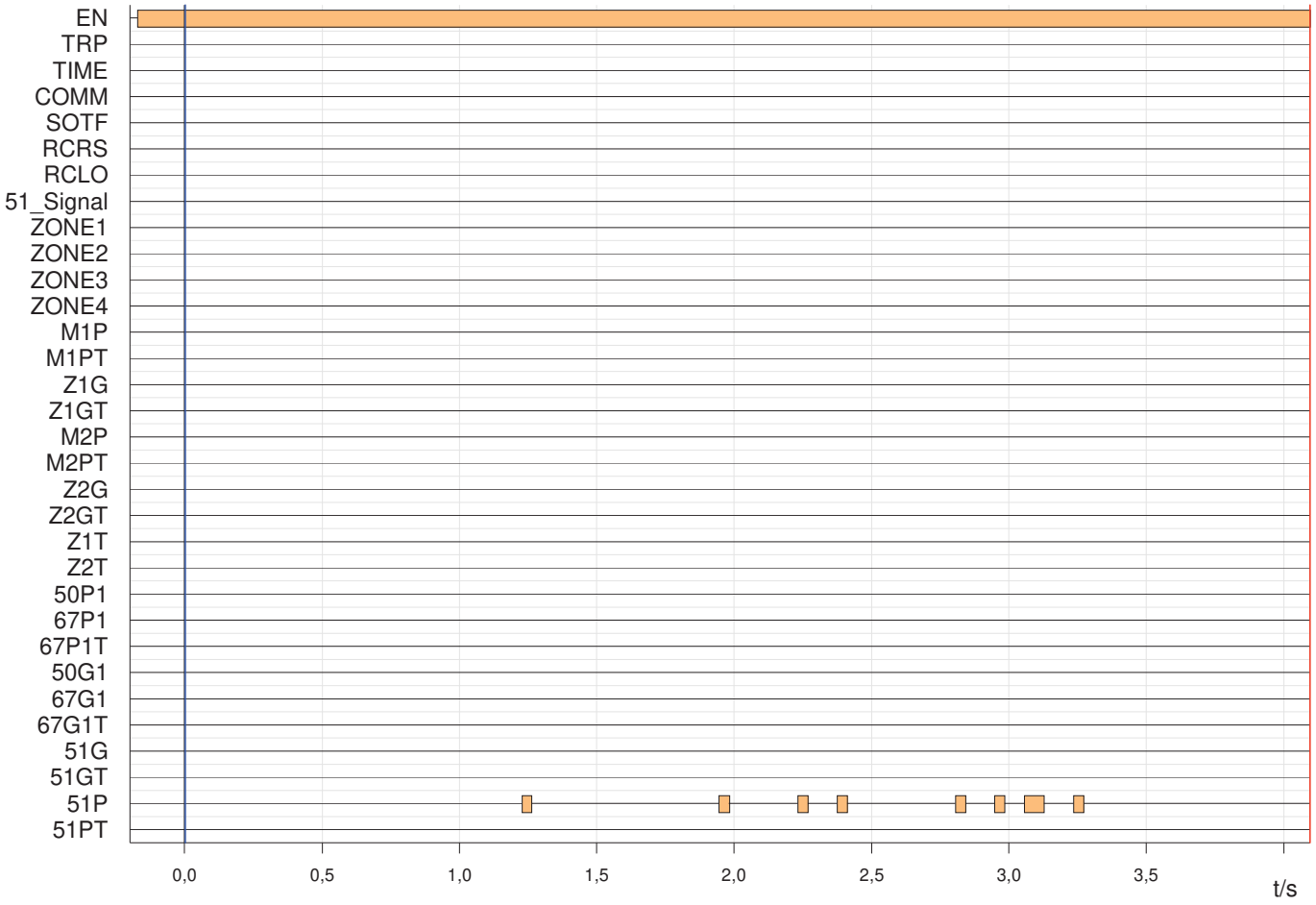
Settings","Value":"0.04"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"Z0R","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.14"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"CLOEND","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"52AEND","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SOTFD","Subgroup":"Group Settings","Value":"5.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"DMTC","Subgroup":"Group Settings","Value":"15"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"PDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"GDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"QDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"TDURD","Subgroup":"Group Settings","Value":"8.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"CFD","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"3POD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"OPO","Subgroup":"Group Settings","Value":"52"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"50LP","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.25"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV1PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV1DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"2.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV2PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"10.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV2DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV3PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV3DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"100.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV4PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV4DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV5PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"SV5DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"TR","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"(M1PT + Z1GT) * !SV3 + M2PT + M3PT + M4PT + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT * LOP + 51GT * LOP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"TRSOTF","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"50P1 + 50G1 + M2P + Z2G"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DTT","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"ULTR","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"!(50L + 51G)"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"52A","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"CL","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"ULCL","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"IN204"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"IN205"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"67P1TC","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"67P2TC","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group

1","Name":"67G1TC","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"67G2TC","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"51PTC","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"51GTC","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV1","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV2","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"!3PO * TRIP * (50P2 +
50G2)"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV3","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"(IN104 + IN105 + IN106)"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV4","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SV5","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT101","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT102","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT103","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"A"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT104","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"B"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT105","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"C"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT106","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT107","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SV2T"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT201","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"M1PT +
Z1GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"OUT202","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"M2PT + Z2GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT203","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"M3PT +
Z3GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"OUT204","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"CLOSE"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT205","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"RCLO"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT206","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SV2T"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT207","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"79LO"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group

1","Name":"OUT208","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SG1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT209","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SG2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT210","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"M4PT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT211","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT212","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"M2PT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"DP1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"DP2","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP3","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"IN101"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"DP4","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"IN206"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SS1","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"IN206"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SS2","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"IN207"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SS3","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SS4","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS5","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SS6","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"ER","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"\VTRIP + \VSV3 + \VM2P + \VM3P + \VM4P + \VZ2G
+ \VZ3G + 51P + \VZ1GT + \VM1PT + \51G + \67G2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"FAULT","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"BSYNCH","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"CLMON","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"E32IV","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"TGR","Subgroup":"","Value":"150.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"NFREQ","Subgroup":"","Value":"50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"PHROT","Subgroup":"","Value":"ABC"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"DATE_F","Subgroup":"","Value":"YMD"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"FP_TO","Subgroup":"","Value":"30.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"SCROLD","Subgroup":"","Value":"2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"LER","Subgroup":"","Value":"60"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global

Settings","Name":"PRE","Subgroup":"","Value":"10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"DCLOP","Subgroup":"","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"DCHIP","Subgroup":"","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN101D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN102D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN103D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN104D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN105D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN106D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN201D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN202D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN203D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN204D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN205D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN206D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN207D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"IN208D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"EBMON","Subgroup":"","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global
Settings","Name":"EPMU","Subgroup":"","Value":"N"}]}


Disparo
04-12-2024
18:28:50.382
IA A/A
200
0
-200
IB B/A
200
0
-200
IC C/A
200
0
-200
VA A/kV
25
0
-25
-50
VB B/kV
25
0
-25
-50
VC C/kV
25
0
-25
-50
0,0
0,5
1,0
1,5
2,0
2,5
3,0
3,5
t/s


EN
TRP
TIME
COMM
SOTF
RCRS
RCLO
51_Signal
ZONE1
ZONE2
ZONE3
ZONE4
M1P
M1PT
Z1G
Z1GT
M2P
M2PT
Z2G
Z2GT
Z1T
Z2T
50P1
67P1
67P1T
50G1
67G1
67G1T
51G
51GT
51P
51PT
0,0
0,5
1,0
1,5
2,0
2,5
3,0
3,5
t/s

Nombre: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 565-2024\ANEXOS\TRANSELEC\IF2024005328 - 2024005339\REGISTROS\LINARES B3\SISTEMA 2\CEV_L_L30_3_FROM_CEV

Inicio de la perturbación: 04-12-2024 18:31:23.803

Velocidad de muestreo: 800 Hz

Cursor 1: 1 ms

Cursor 2: 41 ms

Representación: Primario

Comentario:

Summary Data:

FID = FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
MONTH = 12
DAY = 4
YEAR = 2024
HOUR = 18
MIN = 31
SEC = 24
MSEC = 2
FREQ = 49.86
SAM/CYC_A = 16
SAM/CYC_D = 4
NUM_OF_CYC = 30
EVENT = ABC
LOCATION = 9.25
SHOT = 0
TARGETS =
IA = 1620
IB = 1747
IC = 1727
IP = 0
IG = 219
3I2 = 412
NFREQ = 50
PRE_FAULT_CYCLES = 10.000
START_TIME = 12/04/24,18:31:23.803250
TRIG_TIME = 12/04/24,18:31:24.002000

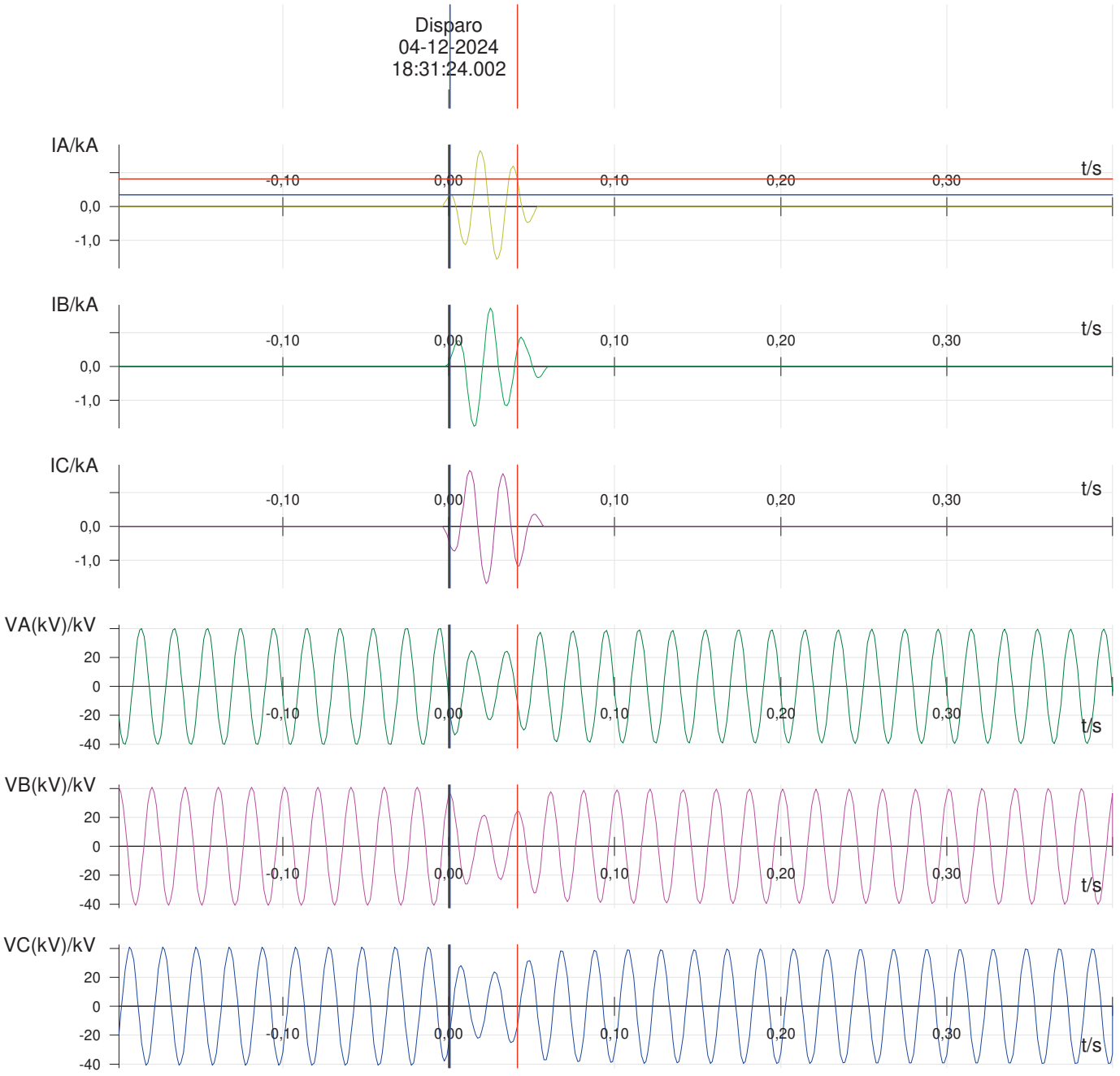
Settings:

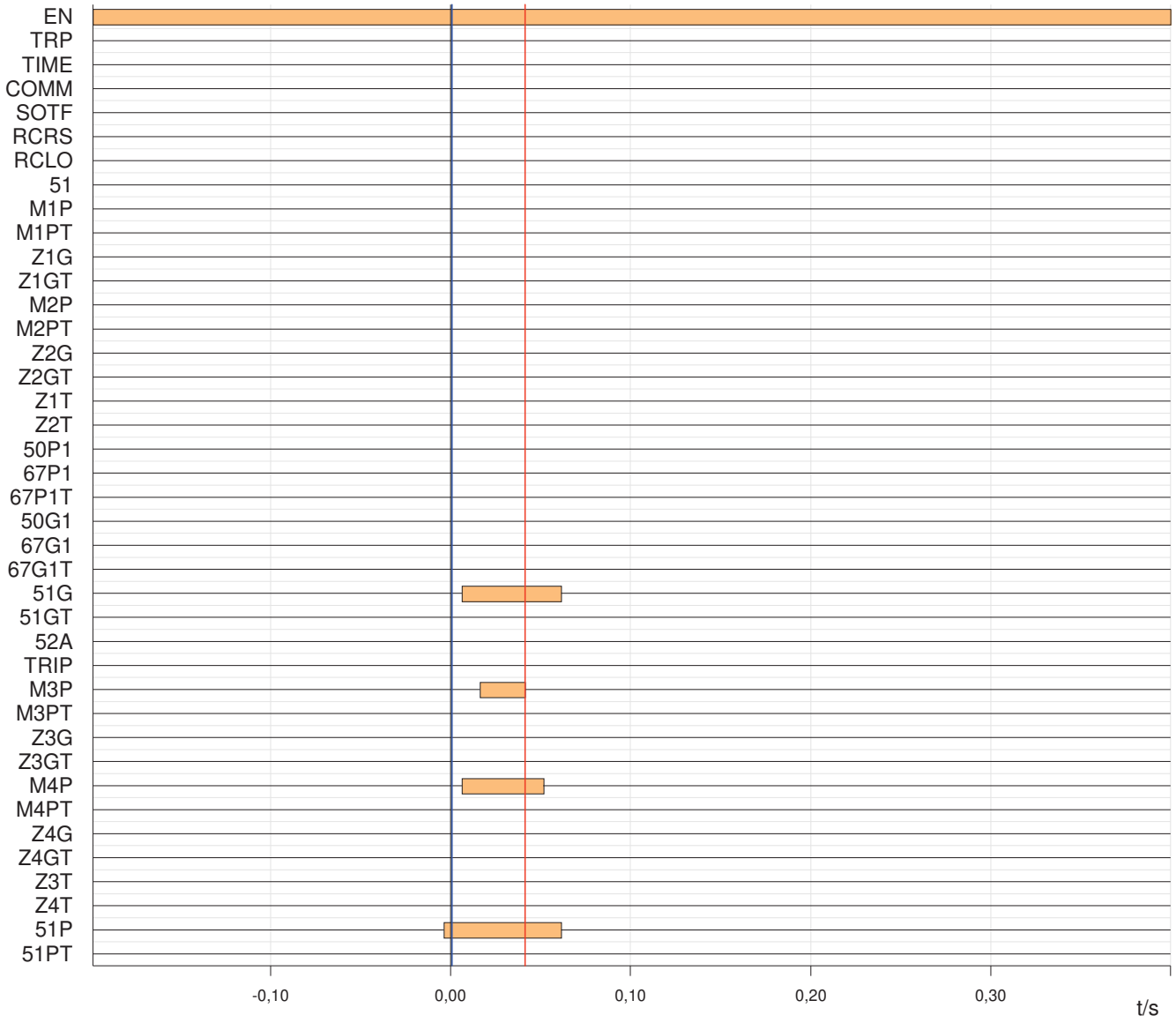
Group 1
Group Settings:
RID =S/E LINARES LINEA A CHACAHUIN TID =S/E LINARES
CTR = 40
CTRP = 40 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 0.05 Z1ANG = 52.10
Z0MAG = 0.07 Z0ANG = 73.80 LL = 0.45
E21P = 4 E21MG = N E21XG = 4
E50P = 2 E50G = 2 E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = Y EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = N ECOMM = N E79 = N EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 5 ELAT = 1 EDP = 4
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = OFF Z2P = 0.26 Z3P = 1.44 Z4P = 3.50
50PP1 = 5.00
XG1 = OFF XG2 = 0.26 XG3 = 1.44 XG4 = 3.50
RG2 = 0.52 RG3 = 3.31 RG4 = 3.31
50L1 = 5.00
50GZ1 = 5.00
k0M1 = 0.780 k0A1 = 30.60
Z1PD = 3.00 Z2PD = 15.00 Z3PD = 50.00 Z4PD = 85.00
Z1GD = 3.00 Z2GD = 15.00 Z3GD = 50.00 Z4GD = 85.00
Z1D = OFF Z2D = OFF Z3D = OFF Z4D = OFF
50P1P = OFF 50P2P = OFF
67P1D = 0.00 67P2D = 0.00
50G1P = OFF 50G2P = OFF
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00
51PP = 6.70 51PC = C2 51PTD = 0.35 51PRS = N
51GP = 2.00 51GC = C2 51GTD = 1.00 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QV
Z2F = 0.03 Z2R = 0.13 50QFP = 0.50 50QRP = 0.25
a2 = 0.10 k2 = 0.20
50GFP = 0.50 50GRP = 0.25 a0 = 0.10
Z0F = 0.04 Z0R = 0.14
CLOEND= OFF 52AEND= OFF SOTFD = 5.00

DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 8.00 CFD = OFF 3POD = 0.00
OPO = 52 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 2.00 SV2PU = 10.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 100.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =(M1PT + Z1GT) * !SV3 + M2PT + M3PT + M4PT + Z2GT + Z3GT + Z4GT
+ 51PT * LOP + 51GT * LOP
TRSOTF=50P1 + 50G1 + M2P + Z2G
DTT =0
ULTR =!(50L + 51G)
52A =0
CL =0
ULCL =0
SET1 =IN204
RST1 =IN205
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1 =TRIP
SV2 =!3PO * TRIP * (50P2 + 50G2)
SV3 =(IN104 + IN105 + IN106)
SV4 =0
SV5 =0
OUT101=TRIP
OUT102=0
OUT103=A
OUT104=B
OUT105=C
OUT106=TRIP
OUT107=SV2T
OUT201=M1PT + Z1GT
OUT202=M2PT + Z2GT
OUT203=M3PT + Z3GT
OUT204=CLOSE
OUT205=RCLO

OUT206=SV2T
OUT207=79LO
OUT208=SG1
OUT209=SG2
OUT210=M4PT
OUT211=TRIP
OUT212=M2PT
DP1 =0
DP2 =0
DP3 =IN101
DP4 =IN206
SS1 =IN206
SS2 =IN207
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/TRIP + /SV3 + /M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + 51P + /Z1GT
+ /M1PT + /51G + /67G2
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 150.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= YMD FP_TO = 30.00 SCROLD= 2
LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	0,8	IA	0,353 kA	0,12 kA
Cursor 2:	41,3	IA	0,817 kA	0,99 kA
C2 - C1	-40,450	IA - IA	464,480 A	868,232 A




EN
TRP
TIME
COMM
SOTF
RCRS
RCLO
51
M1P
M1PT
Z1G
Z1GT
M2P
M2PT
Z2G
Z2GT
Z1T
Z2T
50P1
67P1
67P1T
50G1
67G1
67G1T
51G
51GT
52A
TRIP
M3P
M3PT
Z3G
Z3GT
M4P
M4PT
Z4G
Z4GT
Z3T
Z4T
51P
51PT
-0,10
0,00
0,10
0,20
0,30
t/s

Nombre: FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 565-2024\ANEXOS\TRANSELEC\IF2024005328 - 2024005339\REGISTROS\LINARES B3\SISTEMA 2\CEV_L_L30_4_FROM_CEV

Inicio de la perturbación: 04-12-2024 18:29:26.438

Velocidad de muestreo: 800 Hz

Cursor 1: -4 ms

Cursor 2: 399 ms

Representación: Primario

Comentario:

Summary Data:

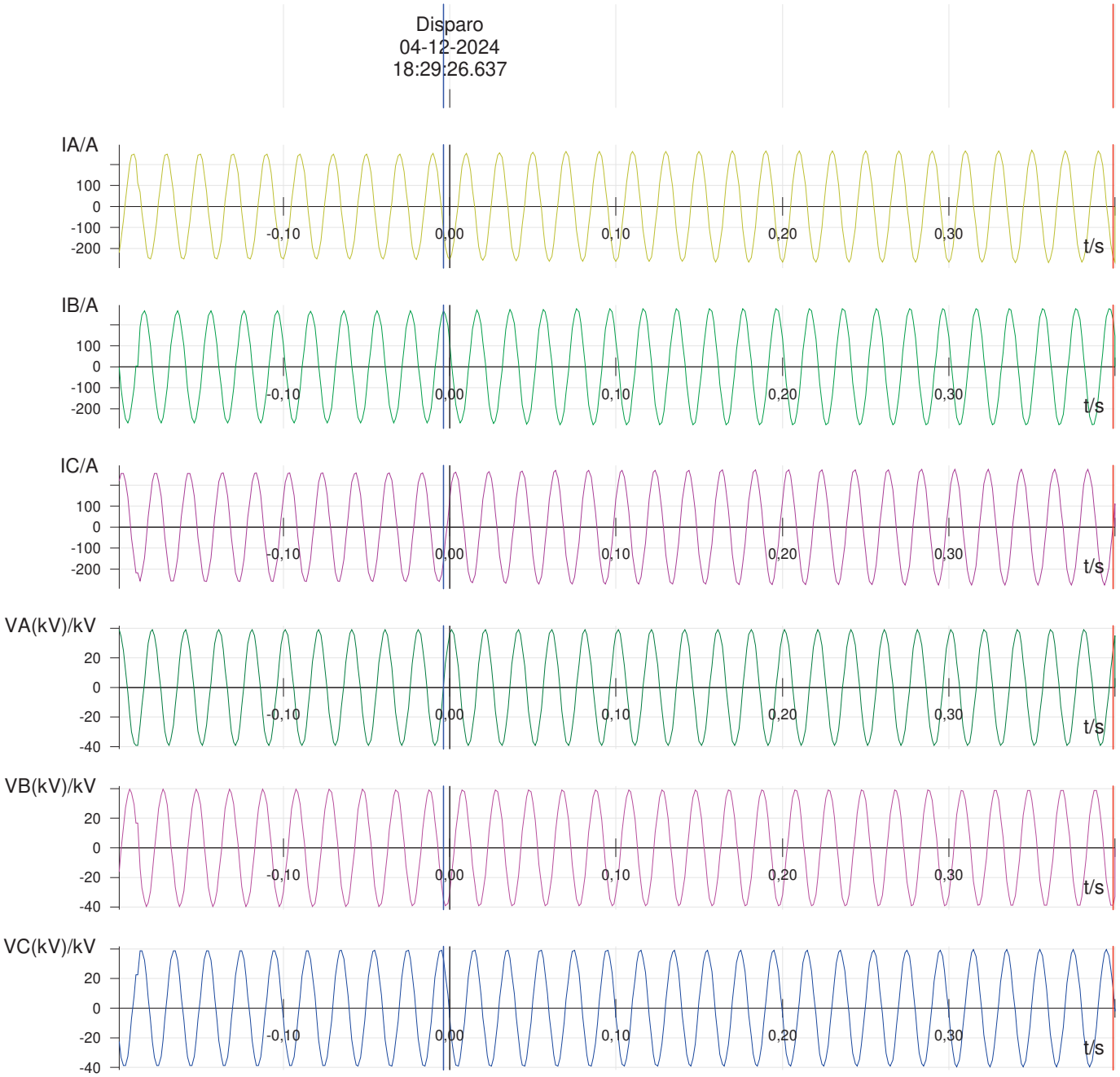
FID = FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
MONTH = 12
DAY = 4
YEAR = 2024
HOUR = 18
MIN = 29
SEC = 26
MSEC = 637
FREQ = 49.97
SAM/CYC_A = 16
SAM/CYC_D = 4
NUM_OF_CYC = 30
EVENT = ABC
LOCATION = 42.61
SHOT = 0
TARGETS =
IA = 263
IB = 277
IC = 274
IP = 0
IG = 6
3I2 = 30
NFREQ = 50
PRE_FAULT_CYCLES = 10.000
START_TIME = 12/04/24,18:29:26.438250
TRIG_TIME = 12/04/24,18:29:26.637000

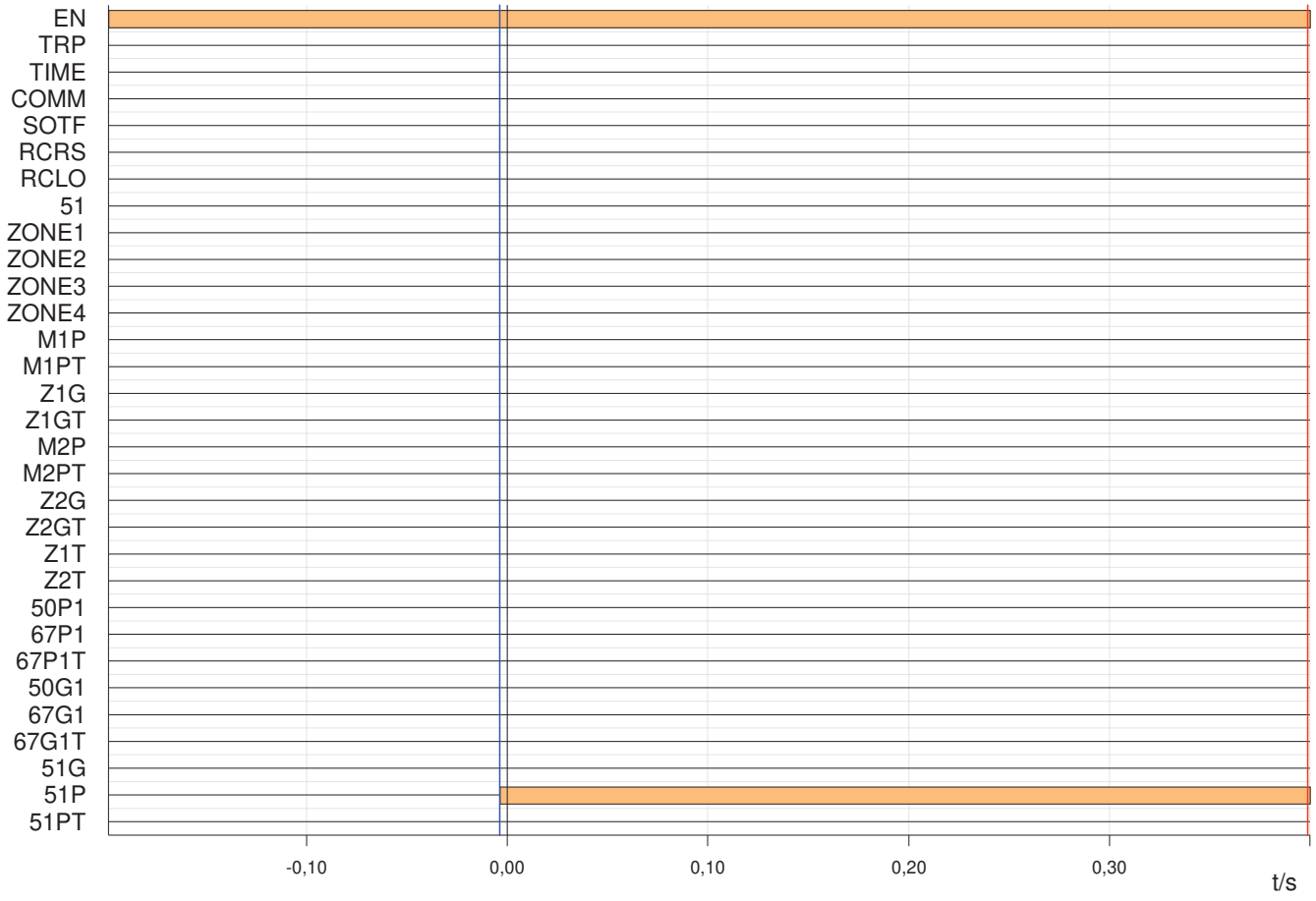
Settings:

Group 1
Group Settings:
RID =S/E LINARES LINEA A CHACAHUIN TID =S/E LINARES
CTR = 40
CTRP = 40 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 0.05 Z1ANG = 52.10
Z0MAG = 0.07 Z0ANG = 73.80 LL = 0.45
E21P = 4 E21MG = N E21XG = 4
E50P = 2 E50G = 2 E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = Y EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = N ECOMM = N E79 = N EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 5 ELAT = 1 EDP = 4
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = OFF Z2P = 0.26 Z3P = 1.44 Z4P = 3.50
50PP1 = 5.00
XG1 = OFF XG2 = 0.26 XG3 = 1.44 XG4 = 3.50
RG2 = 0.52 RG3 = 3.31 RG4 = 3.31
50L1 = 5.00
50GZ1 = 5.00
k0M1 = 0.780 k0A1 = 30.60
Z1PD = 3.00 Z2PD = 15.00 Z3PD = 50.00 Z4PD = 85.00
Z1GD = 3.00 Z2GD = 15.00 Z3GD = 50.00 Z4GD = 85.00
Z1D = OFF Z2D = OFF Z3D = OFF Z4D = OFF
50P1P = OFF 50P2P = OFF
67P1D = 0.00 67P2D = 0.00
50G1P = OFF 50G2P = OFF
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00
51PP = 6.70 51PC = C2 51PTD = 0.35 51PRS = N
51GP = 2.00 51GC = C2 51GTD = 1.00 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QV
Z2F = 0.03 Z2R = 0.13 50QFP = 0.50 50QRP = 0.25
a2 = 0.10 k2 = 0.20
50GFP = 0.50 50GRP = 0.25 a0 = 0.10
Z0F = 0.04 Z0R = 0.14
CLOEND= OFF 52AEND= OFF SOTFD = 5.00

DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 8.00 CFD = OFF 3POD = 0.00
OPO = 52 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 2.00 SV2PU = 10.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 100.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =(M1PT + Z1GT) * !SV3 + M2PT + M3PT + M4PT + Z2GT + Z3GT + Z4GT
+ 51PT * LOP + 51GT * LOP
TRSOTF=50P1 + 50G1 + M2P + Z2G
DTT =0
ULTR =!(50L + 51G)
52A =0
CL =0
ULCL =0
SET1 =IN204
RST1 =IN205
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1 =TRIP
SV2 =!3PO * TRIP * (50P2 + 50G2)
SV3 =(IN104 + IN105 + IN106)
SV4 =0
SV5 =0
OUT101=TRIP
OUT102=0
OUT103=A
OUT104=B
OUT105=C
OUT106=TRIP
OUT107=SV2T
OUT201=M1PT + Z1GT
OUT202=M2PT + Z2GT
OUT203=M3PT + Z3GT
OUT204=CLOSE
OUT205=RCLO

OUT206=SV2T
OUT207=79LO
OUT208=SG1
OUT209=SG2
OUT210=M4PT
OUT211=TRIP
OUT212=M2PT
DP1 =0
DP2 =0
DP3 =IN101
DP4 =IN206
SS1 =IN206
SS2 =IN207
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/TRIP + /SV3 + /M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + 51P + /Z1GT
+ /M1PT + /51G + /67G2
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 150.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= YMD FP_TO = 30.00 SCROLD= 2
LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N


Disparo
04-12-2024
18:29:26.637
IA/A
IB/A
IC/A
VA(kV)/kV
VB(kV)/kV
VC(kV)/kV
100
0
-100
-200
20
-20
-40
-0,10
0,00
0,10
0,20
0,30
t/s


EN
TRP
TIME
COMM
SOTF
RCRS
RCLO
51
ZONE1
ZONE2
ZONE3
ZONE4
M1P
M1PT
Z1G
Z1GT
M2P
M2PT
Z2G
Z2GT
Z1T
Z2T
50P1
67P1
67P1T
50G1
67G1
67G1T
51G
51P
51PT
-0,10
0,00
0,10
0,20
0,30
t/s

Nombre: Export By Event

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 565-2024\ANEXOS\TRANSELEC\IF2024005328 - 2024005339\REGISTROS\PANIMAVIDA B1\REGISTO_JMB

Inicio de la perturbación:04-12-2024 18:31:23.712

Velocidad de muestreo: 112 Hz

Cursor 1: -10 ms

Cursor 2: 99 ms

Representación: Primario

Comentario:

{"Settings":[{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"FREQ","Subgroup":"","Value":"48.56"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SAM\/CYC_A","Subgroup":"","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SAM\/CYC_D","Subgroup":"","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"NUM_OF_CYC","Subgroup":"","Value":"30"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"EVENT","Subgroup":"","Value":"ABC T"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"LOCATION","Subgroup":"","Value":"-159.09"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"SHOT","Subgroup":"","Value":""},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"TARGETS","Subgroup":"","Value":"ZONE1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IA","Subgroup":"","Value":"165"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IB","Subgroup":"","Value":"174"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IC","Subgroup":"","Value":"189"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IP","Subgroup":"","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IG","Subgroup":"","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"3I2","Subgroup":"","Value":"84"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IAL","Subgroup":"","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IBL","Subgroup":"","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"ICL","Subgroup":"","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IAX","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IBX","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"ICX","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IAY","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"IBY","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Summary Data","Name":"ICY","Subgroup":"","Value":"9831"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"RID","Subgroup":"Group Settings","Value":"SISTEMA 1 - B1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"TID","Subgroup":"Group Settings","Value":"PANIMAVIDA"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"CTR","Subgroup":"Group Settings","Value":"300"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"APP","Subgroup":"Group Settings","Value":"311L"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group 1","Name":"E87L","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group

1","Name":"CTRP","Subgroup":"Group Settings","Value":"300"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"PTR","Subgroup":"Group Settings","Value":"573.91"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"PTRS","Subgroup":"Group Settings","Value":"550.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1MAG","Subgroup":"Group Settings","Value":"6.30"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1ANG","Subgroup":"Group Settings","Value":"55.33"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z0MAG","Subgroup":"Group Settings","Value":"21.36"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z0ANG","Subgroup":"Group Settings","Value":"75.18"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"LL","Subgroup":"Group Settings","Value":"24.60"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E21P","Subgroup":"Group Settings","Value":"3"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E21MG","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E21XG","Subgroup":"Group Settings","Value":"3"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E50P","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E50G","Subgroup":"Group Settings","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E50Q","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E51P","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E51G","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E51Q","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E32","Subgroup":"Group Settings","Value":"AUTO"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EOOS","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ELOAD","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ESOTF","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EVOLT","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E25","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E81","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EFLOC","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ELOP","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EBBPT","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ECOMM","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"E79","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EZ1EXT","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ECCVT","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ESV","Subgroup":"Group Settings","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ELAT","Subgroup":"Group Settings","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EDP","Subgroup":"Group Settings","Value":"16"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EDEM","Subgroup":"Group Settings","Value":"THM"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EADVS","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1P","Subgroup":"Group Settings","Value":"2.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z2P","Subgroup":"Group Settings","Value":"8.45"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z3P","Subgroup":"Group Settings","Value":"10.15"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50PP1","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50PP2","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group

1","Name":"50PP3","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"XG1","Subgroup":"Group Settings","Value":"2.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"XG2","Subgroup":"Group Settings","Value":"8.45"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"XG3","Subgroup":"Group Settings","Value":"10.15"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"RG1","Subgroup":"Group Settings","Value":"4.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"RG2","Subgroup":"Group Settings","Value":"16.95"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"RG3","Subgroup":"Group Settings","Value":"20.35"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"XGPOL","Subgroup":"Group Settings","Value":"I2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"TANG","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50L1","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50L2","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50L3","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50GZ1","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50GZ2","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50GZ3","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"k0M1","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.821"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"k0A1","Subgroup":"Group Settings","Value":"27.77"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"k0M","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.821"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"k0A","Subgroup":"Group Settings","Value":"27.77"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1PD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z2PD","Subgroup":"Group Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z3PD","Subgroup":"Group Settings","Value":"40.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1GD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z2GD","Subgroup":"Group Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z3GD","Subgroup":"Group Settings","Value":"40.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z1D","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z2D","Subgroup":"Group Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"Z3D","Subgroup":"Group Settings","Value":"40.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50G1P","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"67G1D","Subgroup":"Group Settings","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51PP","Subgroup":"Group Settings","Value":"1.20"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51PC","Subgroup":"Group Settings","Value":"C2"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51PTD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.15"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51PRS","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51GP","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51GC","Subgroup":"Group Settings","Value":"C1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51GTD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.10"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"51GRS","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"OOSB1","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"OOSB2","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"OOSB3","Subgroup":"Group Settings","Value":"Y"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group

1","Name":"OOSB4","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"OSBD","Subgroup":"Group Settings","Value":"2.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"EOOST","Subgroup":"Group Settings","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"X1T6","Subgroup":"Group Settings","Value":"14.62"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"X1T5","Subgroup":"Group Settings","Value":"12.18"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"R1R6","Subgroup":"Group Settings","Value":"14.62"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"R1R5","Subgroup":"Group Settings","Value":"12.18"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"X1B6","Subgroup":"Group Settings","Value":"-14.62"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"X1B5","Subgroup":"Group Settings","Value":"-12.18"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"R1L6","Subgroup":"Group Settings","Value":"-14.62"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"R1L5","Subgroup":"Group Settings","Value":"-12.18"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50ABCP","Subgroup":"Group Settings","Value":"1.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"UBD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"UBOSBF","Subgroup":"Group Settings","Value":"4.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"DIR3","Subgroup":"Group Settings","Value":"F"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"DIR4","Subgroup":"Group Settings","Value":"F"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"ORDER","Subgroup":"Group Settings","Value":"QVI"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"DMTC","Subgroup":"Group Settings","Value":"60"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"PDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"GDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"QDEMP","Subgroup":"Group Settings","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"TDURD","Subgroup":"Group Settings","Value":"9.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"CFD","Subgroup":"Group Settings","Value":"60.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"3POD","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"OPO","Subgroup":"Group Settings","Value":"52"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"50LP","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.25"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV1PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV1DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV2PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV2DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV3PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV3DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV4PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV4DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV5PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV5DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV6PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV6DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV7PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV7DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV8PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group

1","Name":"SV8DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV9PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV9DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV10PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV10DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV11PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV11DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV12PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV12DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV13PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV13DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV14PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV14DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV15PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV15DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV16PU","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Group
1","Name":"SV16DO","Subgroup":"Group Settings","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"TR","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"M1PT + Z1GT + M2PT + Z2GT + M3PT +
Z3GT + 67G1T * LOP + 51PT * LOP + 51GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"DTT","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"ULTR","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"!(50L +
51G)"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"52A","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"IN102 * !IN101"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"CL","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"CC"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"ULCL","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SET1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"RST1","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET2","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"RST2","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SET3","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST3","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SET4","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"RST4","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET5","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"RST5","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SET6","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST6","Subgroup":"SELogic

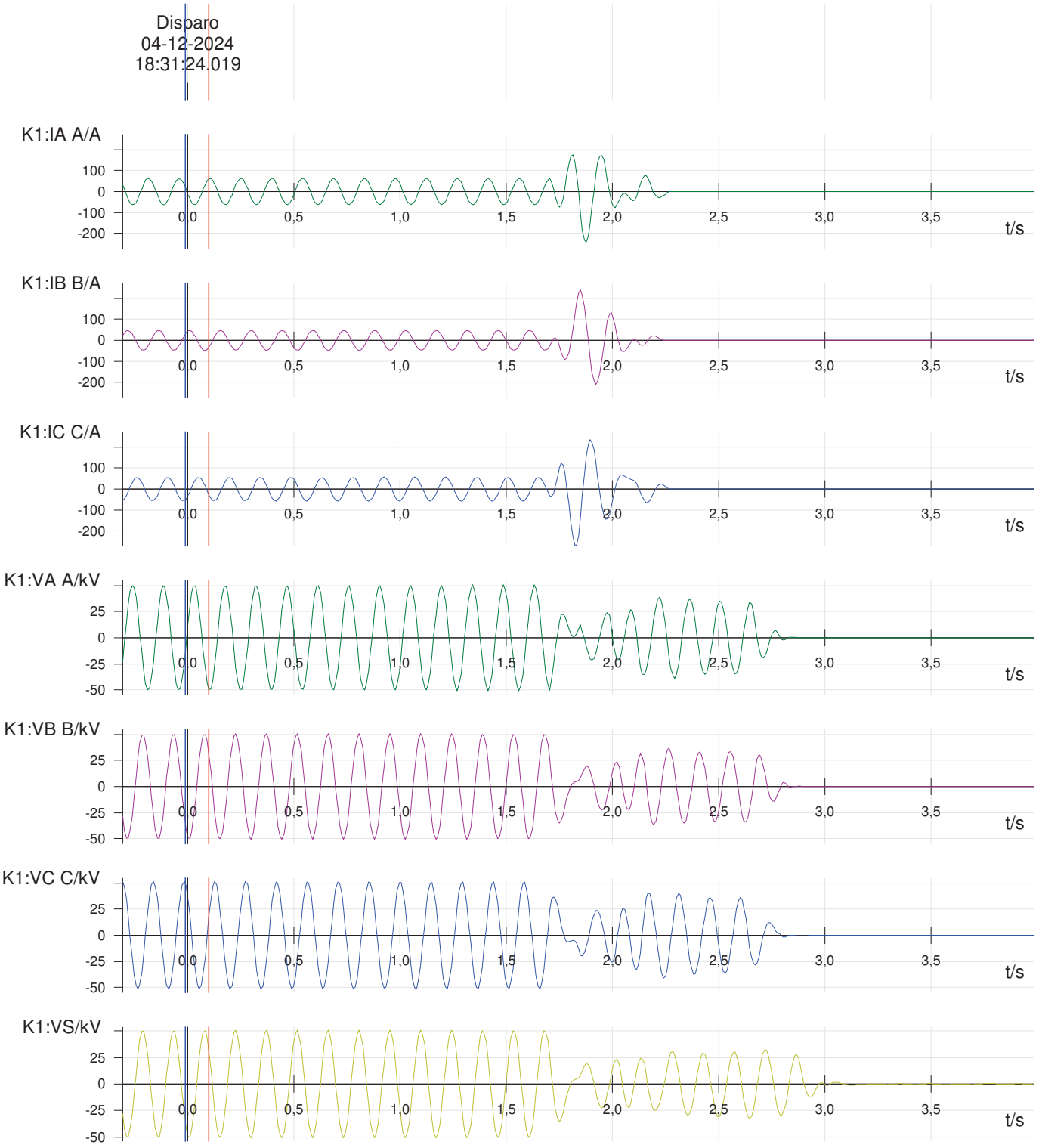
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET7","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST7","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET8","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST8","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET9","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST9","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET10","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST10","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET11","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST11","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET12","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST12","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET13","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST13","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET14","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST14","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET15","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST15","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SET16","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"RST16","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"67G1TC","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"51PTC","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group

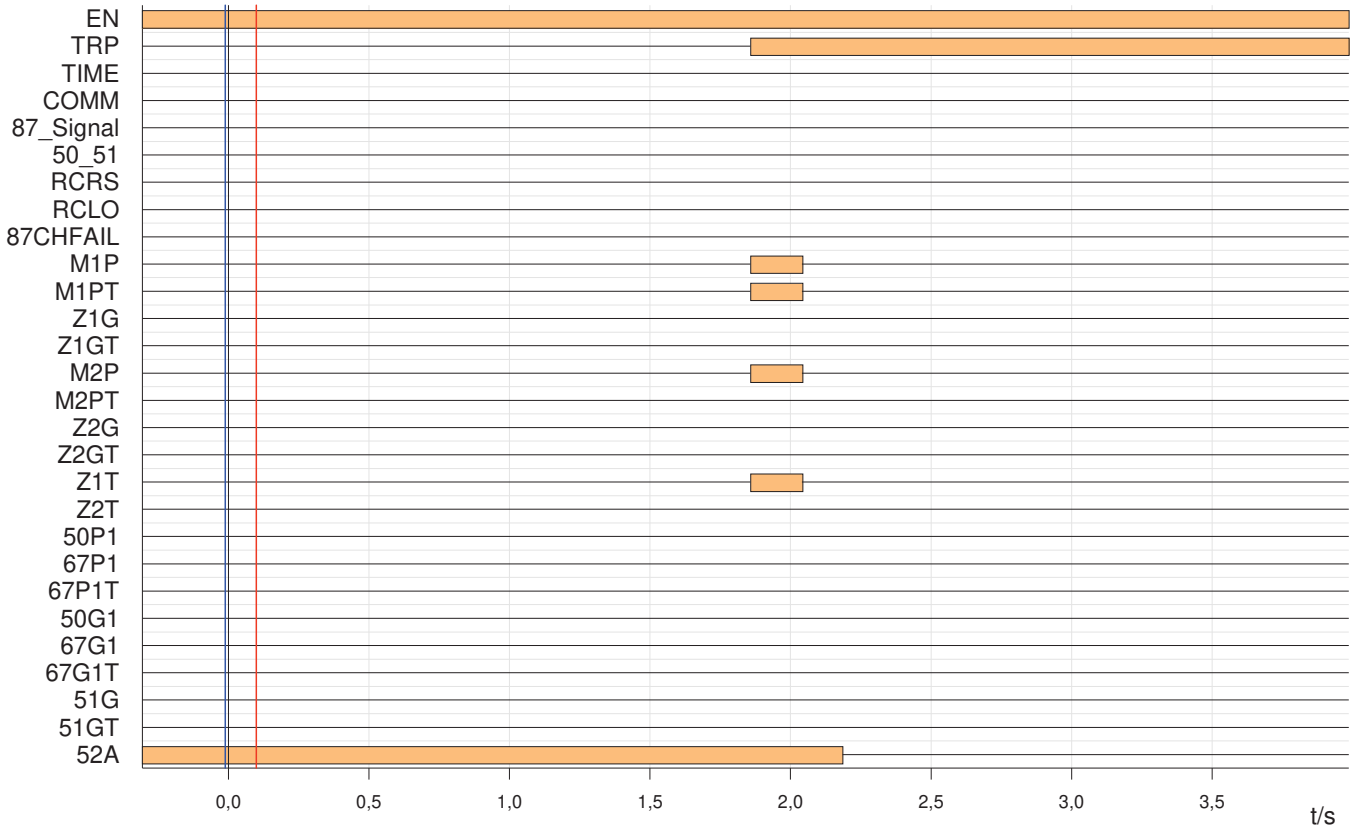
1","Name":"51GTC","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"32GF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"M1P +
Z1G"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV2","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"M2PT + Z2GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV3","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"M3PT +
Z3GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV4","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"M4PT + Z4GT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV5","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SOTFT"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV6","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"79CY"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV7","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"SH0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV8","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"!TSOK"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV9","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SV10","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV11","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV12","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SV13","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SV14","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"SV15","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"SV16","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT101","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT102","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"CLOSE"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT103","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"TRIP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT104","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT105","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT106","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT107","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group

1","Name":"OUT201","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT202","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT203","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT204","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT205","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT206","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT301","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT302","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT303","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT304","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT305","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT306","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT307","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT308","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT309","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT310","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT311","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"OUT312","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP1","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"52A"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group
1","Name":"DP2","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic
Group 1","Name":"DP3","Subgroup":"SELogic Control
Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP4","Subgroup":"SELogic
Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group

1","Name":"DP5","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP6","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP7","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP8","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP9","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP10","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP11","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP12","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP13","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP14","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP15","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"DP16","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS1","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS2","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS3","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS4","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS5","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"SS6","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"ER","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"\VB87L2 + \VM2P + \VZ2G + \V51G + \V51Q + \V50P1 + \VLOP"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"FAULT","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"51G + 51Q + M2P + Z2G"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"BSYNCH","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"IN103 + IN104"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"CLMON","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"IN105"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"E32IV","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"1"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"ESTUB","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T1X","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T2X","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T3X","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T4X","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T1Y","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T2Y","Subgroup":"SELogic Control

Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T3Y","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"SELogic Group 1","Name":"T4Y","Subgroup":"SELogic Control Equations","Value":"0"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"TGR","Subgroup":"","Value":"1800.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"NFREQ","Subgroup":"","Value":"50"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"PHROT","Subgroup":"","Value":"ABC"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"DATE_F","Subgroup":"","Value":"MDY"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"FP_TO","Subgroup":"","Value":"15.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"SCROLD","Subgroup":"","Value":"5"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"LER","Subgroup":"","Value":"30"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"PRE","Subgroup":"","Value":"15"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"DCLOP","Subgroup":"","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"DCHIP","Subgroup":"","Value":"OFF"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN101D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN102D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN103D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN104D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN105D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN106D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN301D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN302D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN303D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN304D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN305D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN306D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN307D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"IN308D","Subgroup":"","Value":"0.00"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"EBMON","Subgroup":"","Value":"N"},{"Comment":"","Description":"","Group":"Global Settings","Name":"EPMU","Subgroup":"","Value":"N"}]}


Disparo
04-12-2024
18:31:24.019
K1:IA A/A
K1:IB B/A
K1:IC C/A
K1:VA A/kV
K1:VB B/kV
K1:VC C/kV
K1:VS/kV
t/s


EN
TRP
TIME
COMM
87_Signal
50_51
RCRS
RCLO
87CHFAIL
M1P
M1PT
Z1G
Z1GT
M2P
M2PT
Z2G
Z2GT
Z1T
Z2T
50P1
67P1
67P1T
50G1
67G1
67G1T
51G
51GT
52A
0,0
0,5
1,0
1,5
2,0
2,5
3,0
3,5
t/s

SE_LINARES / B3 / 7SA612 V4.3 Dejado

MLFB:	7SA61255AE217PR4----------
Parameter-set version:	V04.34.03
Device path:	C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\SE_LINAR\P7DI\GV\ST\00000006
Author:	
Creation date:	13.09.20 02:55:46
Last modified:	13.09.20 04:03:39
Operating mode:	Online
Comment:	
Setting values in:	Secondary value description

1 General Device Settings

1.1 Group Device, General Settings

Group Device, General Settings

No.	Settings	Value	Group
0610	Fault Display on LED / LCD	Display Targets on TRIP only	All
0640	Start image Default Display	image 3	All

2 Power System Data 1

2.1 Group Power System Data 1; Group Transformers

Group Power System Data 1; Group Transformers

No.	Settings	Value	Group
0201	CT Starpoint	towards Line	All
0203	Rated Primary Voltage	69,0 kV	All
0204	Rated Secondary Voltage (Ph-Ph)	115 V	All
0205	CT Rated Primary Current	200 A	All
0206	CT Rated Secondary Current	5A	All
0210	V4 voltage transformer is	Vsy2 transformer	All
0211	Matching ratio Phase-VT To Open-Delta-VT	1,73	All
0215	Matching ratio Vsy1 / Vsy2	1,00	All
0220	I4 current transformer is	not connected	All
0221	Matching ratio I4/Iph for CT's	1,000	All

2.2 Group Power System Data 1; Group Power System

Group Power System Data 1; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
0207	System Starpoint is	Solid Grounded	All
0230	Rated Frequency	50 Hz	All
0235	Phase Sequence	A B C	All
0236	Distance measurement unit	km	All
0237	Setting format for zero seq.comp. format	Zero seq. comp. factors RG/RL and XG/XL	All

2.3 Group Power System Data 1; Group Breaker

Group Power System Data 1; Group Breaker

No.	Settings	Value	Group
0240A	Minimum TRIP Command Duration	0,10 sec	All
0241A	Maximum Close Command Duration	0,25 sec	All
0242	Dead Time for CB test-autoreclosure	0,10 sec	All

3 Oscillographic Fault Records

3.1 Group Oscillographic Fault Records

Group Oscillographic Fault Records

No.	Settings	Value	Group
0402A	Waveform Capture	Save with Pickup	All
0403A	Scope of Waveform Data	Power System fault	All
0410	Max. length of a Waveform Capture Record	2,00 sec	All
0411	Captured Waveform Prior to Trigger	0,20 sec	All
0412	Captured Waveform after Event	0,10 sec	All
0415	Capture Time via Binary Input	0,50 sec	All

4 Settings groups

4.1 Group Power System Data 2; Group Power System

Group Power System Data 2; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
1103	Measurement: Full Scale Voltage (100%)	69,0 kV	A
1104	Measurement: Full Scale Current (100%)	200 A	A
1105	Line Angle	52 °	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	52 °	A
1107	P,Q operational measured values sign	not reversed	A
1110	x' - Line Reactance per length unit	0,3838 Ohm / km	A
1111	Line Length	0,5 km	A
1116	Zero seq. comp. factor RG/RL for Z1	0,16	A
1117	Zero seq. comp. factor XG/XL for Z1	0,98	A
1118	Zero seq. comp.factor RG/RL(> Z1)	0,16	A
1119	Zero seq. comp.factor XG/XL(> Z1)	0,98	A

4.2 Group Power System Data 2; Group Line Status

Group Power System Data 2; Group Line Status

No.	Settings	Value	Group
1130A	Pole Open Current Threshold	0,50 A	A
1131A	Pole Open Voltage Threshold	30 V	A
1132A	Seal-in Time after ALL closures	0,20 sec	A
1134	Recognition of Line Closures with	Manual Close BI only	A
1135	RESET of Trip Command	with Pole Open Current Threshold only	A
1140A	CT Saturation Threshold	100,0 A	A
1150A	Seal-in Time after MANUAL closures	0,30 sec	A
1151	Manual CLOSE COMMAND generation	NO	A
1152	MANUAL Closure Impulse after CONTROL	<none>	All

4.3 Group 21 Distance protection, general settings; Group General

Group 21 Distance protection, general settings; Group General

No.	Settings	Value	Group
1201	21 Distance protection is	ON	A
1202	Phase Current threshold for dist. meas.	2,00 A	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	52 °	A
1208	Series compensated line	NO	A
1232	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	with Zone Z1B	A
1241	R load, minimum Load Impedance (ph-g)	oo Ohm	A
1242	PHI load, maximum Load Angle (ph-g)	45 °	A
1243	R load, minimum Load Impedance (ph-ph)	oo Ohm	A
1244	PHI load, maximum Load Angle (ph-ph)	45 °	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

4.4 Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

No.	Settings	Value	Group
1203	3I0 threshold for neutral current pickup	5,00 A	A
1204	3V0 threshold zero seq. voltage pickup	10 V	A
1207A	3I0>-pickup-stabilisation (3I0>/ Iphmax)	0,10	A
1209A	Criterion of ground fault recognition	3I0> OR 3V0>	A
1221A	Loop selection with 2Ph-G faults	block leading ph-g loop	A

4.5 Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

No.	Settings	Value	Group
1210	21 Condition for zone timer start	with distance pickup	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,05 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,05 sec	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,30 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,30 sec	A
1325	T3 delay	1,00 sec	A
1335	T4 delay	1,70 sec	A
1345	T5 delay	0,90 sec	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A

Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays(2)

No.	Settings	Value	Group
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A

4.6 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

No.	Settings	Value	Group
1301	Operating mode Z1	Forward	A
1302	R(Z1), Resistance for ph-ph-faults	0,230 Ohm	A
1303	X(Z1), Reactance	0,010 Ohm	A
1304	RG(Z1), Resistance for ph-gnd faults	0,500 Ohm	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,05 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,05 sec	A
1307	Zone Reduction Angle (load compensation)	0 °	A

4.7 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

No.	Settings	Value	Group
1351	Operating mode Z1B (overrreach zone)	Inactive	A
1352	R(Z1B), Resistance for ph-ph-faults	0,300 Ohm	A
1353	X(Z1B), Reactance	0,600 Ohm	A
1354	RG(Z1B), Resistance for ph-gnd faults	0,600 Ohm	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

4.8 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

No.	Settings	Value	Group
1311	Operating mode Z2	Forward	A
1312	R(Z2), Resistance for ph-ph-faults	0,260 Ohm	A

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2(2)

No.	Settings	Value	Group
1313	X(Z2), Reactance	0,260 Ohm	A
1314	RG(Z2), Resistance for ph-gnd faults	0,520 Ohm	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,30 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,30 sec	A

4.9 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

No.	Settings	Value	Group
1321	Operating mode Z3	Forward	A
1322	R(Z3), Resistance for ph-ph-faults	1,000 Ohm	A
1323	X(Z3), Reactance	1,440 Ohm	A
1324	RG(Z3), Resistance for ph-gnd faults	3,310 Ohm	A
1325	T3 delay	1,00 sec	A

4.10 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

No.	Settings	Value	Group
1331	Operating mode Z4	Forward	A
1332	R(Z4), Resistance for ph-ph-faults	2,500 Ohm	A
1333	X(Z4), Reactance	3,500 Ohm	A
1334	RG(Z4), Resistance for ph-gnd faults	3,310 Ohm	A
1335	T4 delay	1,70 sec	A

4.11 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

No.	Settings	Value	Group
1341	Operating mode Z5	Inactive	A
1342	R(Z5), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	A
1343	X(Z5)+, Reactance for Forward direction	2,400 Ohm	A

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5(2)

No.	Settings	Value	Group
1344	RG(Z5), Resistance for ph-gnd faults	2,400 Ohm	A
1345	T5 delay	0,90 sec	A
1346	X(Z5)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	A

4.12 Group 50HS Instantaneous SOTF

Group 50HS Instantaneous SOTF

No.	Settings	Value	Group
2401	50HS Instantaneous SOTF-O/C is	ON	A
2404	50HS SOTF-O/C PICKUP	30,00 A	A

4.13 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
2601	Operating mode	ON: always active	A
2680	Trip time delay after SOTF	0,00 sec	A

4.14 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

No.	Settings	Value	Group
2610	50-B1 Pickup	oo A	A
2611	50-B1 Delay	oo sec	A
2612	50N-B1 Pickup	oo A	A
2613	50N-B1 Delay	oo sec	A
2614	Instantaneous trip via BI	NO	A
2615	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

4.15 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

No.	Settings	Value	Group
2620	50-B2 Pickup	oo A	A
2621	50-B2 Delay	oo sec	A
2622	50N-B2 Pickup	30,00 A	A
2623	50N-B2 Delay	0,70 sec	A
2624	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2625	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

4.16 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

No.	Settings	Value	Group
2640	51-B Pickup	6,70 A	A
2642	51-B Time Dial	0,35 sec	A
2646	51-B Additional Time Delay	0,00 sec	A
2650	51N-B Pickup	2,00 A	A
2652	51N-B Time Dial	1,00 sec	A
2656	51N-B Additional Time Delay	0,00 sec	A
2660	IEC Curve	Very Inverse	A
2670	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2671	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

4.17 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

No.	Settings	Value	Group
2630	50-STUB Pickup	oo A	A
2631	50-STUB Delay	oo sec	A
2632	50N-STUB Pickup	oo A	A
2633	50N-STUB Delay	oo sec	A
2634	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	A
2635	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

4.18 Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

No.	Settings	Value	Group
2901	Measurement Supervision	ON	A
2902A	Voltage Threshold for Balance Monitoring	50 V	A
2903A	Balance Factor for Voltage Monitor	0,75	A
2904A	Current Threshold for Balance Monitoring	2,50 A	A
2905A	Balance Factor for Current Monitor	0,50	A
2906A	Summated Current Monitoring Threshold	0,50 A	A
2907A	Summated Current Monitoring Factor	0,10	A
2908A	T Balance Factor for Voltage Monitor	5 sec	A
2909A	T Current Balance Monitor	5 sec	A

4.19 Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

No.	Settings	Value	Group
2910	Fuse Failure Monitor	ON	A
2911A	Minimum Voltage Threshold V>	30 V	A
2912A	Maximum Current Threshold I<	0,50 A	A
2913A	Maximum Voltage Threshold V< (3phase)	5 V	A
2914A	Differential Current Threshold (3phase)	0,50 A	A
2915	Voltage Failure Supervision	with current superv. and CBpos(52a)	A
2916A	Delay Voltage Failure Supervision	3,00 sec	A

4.20 Group Measurement Supervision; Group VT mcb

Group Measurement Supervision; Group VT mcb

No.	Settings	Value	Group
2921	VT mcb operating time	0 ms	A

4.21 Group 79 Auto Reclosing; Group General

Group 79 Auto Reclosing; Group General

No.	Settings	Value	Group
3401	79 Auto-Reclose Function	ON	A
3402	52-ready interrogation at 1st trip	YES	A
3403	Reclaim time after successful AR cycle	8,00 sec	A
3404	AR blocking duration after manual close	8,00 sec	A
3406	Evolving fault recognition	with Trip	A
3407	Evolving fault (during the dead time)	starts 3pole AR-cycle	A
3408	AR start-signal monitoring time	0,20 sec	A
3409	Circuit Breaker (CB) Supervision Time	5,00 sec	A
3410	Send delay for remote close command	oo sec	A
3411A	Maximum dead time extension	oo sec	A

4.22 Group 79 Auto Reclosing; Group 1st AR-cyle

Group 79 Auto Reclosing; Group 1st AR-cyle

No.	Settings	Value	Group
3450	Start of AR allowed in this cycle	YES	A
3451	Action time	0,30 sec	A
3457	Dead time after 3pole trip	0,50 sec	A
3458	Dead time after evolving fault	0,50 sec	A
3459	52-ready interrogation before reclosing	NO	A
3460	Request for synchro-check after 3pole AR	NO	A

4.23 Group 79 Auto Reclosing; Group 3pTRIP/DLC/RDT

Group 79 Auto Reclosing; Group 3pTRIP/DLC/RDT

No.	Settings	Value	Group
3430	3pole TRIP by AR	YES	A
3431	Dead Line Check or Reduced Dead Time	Without	A
3438	Supervision time for dead/ live voltage	0,10 sec	A
3440	Voltage threshold for live line or bus	46 V	A
3441	Voltage threshold for dead line or bus	30 V	A

4.24 Group 79 Auto Reclosing; Group Start AR with..

Group 79 Auto Reclosing; Group Start AR with..

No.	Settings	Value	Group
3420	AR with 21 (distance protection)	YES	A
3421	AR with 50HS-SOTF (switch-onto-flt.o/c)	NO	A
3425	AR with 50(N)-B (back-up overcurrent)	NO	A

4.25 Group Fault Locator

Group Fault Locator

No.	Settings	Value	Group
3802	Start fault locator with	Pickup	A
3806	Load Compensation	NO	A

4.26 Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

No.	Settings	Value	Group
3901	50BF Breaker Failure Protection	ON	A
3902	50BF Pickup current threshold	14,00 A	A
3904	Delay after 1pole start for local trip	0,02 sec	A
3905	Delay after 3pole start for local trip	0,02 sec	A
3906	Delay of 2nd element for busbar trip	0,25 sec	A
3907	Delay for start with defective bkr.	0,00 sec	A
3908	Trip output selection with defective bkr	NO	A
3909	Check Breaker contacts	YES	A

4.27 Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

No.	Settings	Value	Group
3921	End fault element	OFF	A
3922	Trip delay of end fault element	2,00 sec	A

4.28 Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

No.	Settings	Value	Group
3931	Pole Discrepancy supervision	OFF	A
3932	Trip delay with pole discrepancy	2,00 sec	A

4.29 Group Power System Data 2; Group Power System

Group Power System Data 2; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
1103	Measurement: Full Scale Voltage (100%)	69,0 kV	B
1104	Measurement: Full Scale Current (100%)	200 A	B
1105	Line Angle	52 °	B
1211	Angle of inclination, distance charact.	52 °	B
1107	P,Q operational measured values sign	not reversed	B
1110	x' - Line Reactance per length unit	0,3838 Ohm / km	B
1111	Line Length	0,5 km	B
1116	Zero seq. comp. factor RG/RL for Z1	0,16	B
1117	Zero seq. comp. factor XG/XL for Z1	0,98	B
1118	Zero seq. comp.factor RG/RL(> Z1)	0,16	B
1119	Zero seq. comp.factor XG/XL(> Z1)	0,98	B

4.30 Group Power System Data 2; Group Line Status

Group Power System Data 2; Group Line Status

No.	Settings	Value	Group
1130A	Pole Open Current Threshold	0,50 A	B
1131A	Pole Open Voltage Threshold	30 V	B
1132A	Seal-in Time after ALL closures	0,05 sec	B
1134	Recognition of Line Closures with	Current flow or Manual close BI	B
1135	RESET of Trip Command	with Pole Open Current Threshold only	B
1140A	CT Saturation Threshold	100,0 A	B
1150A	Seal-in Time after MANUAL closures	0,30 sec	B

Group Power System Data 2; Group Line Status(2)

No.	Settings	Value	Group
1151	Manual CLOSE COMMAND generation	NO	B
1152	MANUAL Closure Impulse after CONTROL	<none>	All

4.31 Group 21 Distance protection, general settings; Group General

Group 21 Distance protection, general settings; Group General

No.	Settings	Value	Group
1201	21 Distance protection is	ON	B
1202	Phase Current threshold for dist. meas.	2,00 A	B
1211	Angle of inclination, distance charact.	52 °	B
1208	Series compensated line	NO	B
1232	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	with Zone Z1B	B
1241	R load, minimum Load Impedance (ph-g)	oo Ohm	B
1242	PHI load, maximum Load Angle (ph-g)	45 °	B
1243	R load, minimum Load Impedance (ph-ph)	oo Ohm	B
1244	PHI load, maximum Load Angle (ph-ph)	45 °	B
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	B

4.32 Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

Group 21 Distance protection, general settings; Group Ground faults

No.	Settings	Value	Group
1203	3I0 threshold for neutral current pickup	5,00 A	B
1204	3V0 threshold zero seq. voltage pickup	10 V	B
1207A	3I0>-pickup-stabilisation (3I0>/ Iphmax)	0,10	B
1209A	Criterion of ground fault recognition	3I0> OR 3V0>	B
1221A	Loop selection with 2Ph-G faults	block leading ph-g loop	B

4.33 Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

Group 21 Distance protection, general settings; Group Time Delays

No.	Settings	Value	Group
1210	21 Condition for zone timer start	with distance pickup	B
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	B
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	B
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,40 sec	B
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,40 sec	B
1325	T3 delay	0,80 sec	B
1335	T4 delay	oo sec	B
1345	T5 delay	0,90 sec	B
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	B
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	B

4.34 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

No.	Settings	Value	Group
1301	Operating mode Z1	Forward	B
1302	R(Z1), Resistance for ph-ph-faults	0,407 Ohm	B
1303	X(Z1), Reactance	0,407 Ohm	B
1304	RG(Z1), Resistance for ph-gnd faults	0,813 Ohm	B
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	B
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	B
1307	Zone Reduction Angle (load compensation)	0 °	B

4.35 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

No.	Settings	Value	Group
1351	Operating mode Z1B (overrreach zone)	Inactive	B
1352	R(Z1B), Resistance for ph-ph-faults	0,300 Ohm	B
1353	X(Z1B), Reactance	0,600 Ohm	B
1354	RG(Z1B), Resistance for ph-gnd faults	0,600 Ohm	B
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	B
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	B
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	B

4.36 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

No.	Settings	Value	Group
1311	Operating mode Z2	Forward	B
1312	R(Z2), Resistance for ph-ph-faults	1,220 Ohm	B
1313	X(Z2), Reactance	1,220 Ohm	B
1314	RG(Z2), Resistance for ph-gnd faults	2,440 Ohm	B
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,40 sec	B
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,40 sec	B

4.37 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

No.	Settings	Value	Group
1321	Operating mode Z3	Forward	B
1322	R(Z3), Resistance for ph-ph-faults	1,460 Ohm	B
1323	X(Z3), Reactance	1,460 Ohm	B
1324	RG(Z3), Resistance for ph-gnd faults	2,910 Ohm	B
1325	T3 delay	0,80 sec	B

4.38 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

No.	Settings	Value	Group
1331	Operating mode Z4	Inactive	B
1332	R(Z4), Resistance for ph-ph-faults	2,500 Ohm	B
1333	X(Z4), Reactance	3,500 Ohm	B
1334	RG(Z4), Resistance for ph-gnd faults	3,310 Ohm	B
1335	T4 delay	oo sec	B

4.39 Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

Group 21 Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

No.	Settings	Value	Group
1341	Operating mode Z5	Inactive	B
1342	R(Z5), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	B
1343	X(Z5)+, Reactance for Forward direction	2,400 Ohm	B
1344	RG(Z5), Resistance for ph-gnd faults	2,400 Ohm	B
1345	T5 delay	0,90 sec	B
1346	X(Z5)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	B

4.40 Group 50HS Instantaneous SOTF

Group 50HS Instantaneous SOTF

No.	Settings	Value	Group
2401	50HS Instantaneous SOTF-O/C is	ON	B
2404	50HS SOTF-O/C PICKUP	30,00 A	B

4.41 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
2601	Operating mode	ON: always active	B
2680	Trip time delay after SOTF	0,00 sec	B

4.42 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1

No.	Settings	Value	Group
2610	50-B1 Pickup	oo A	B
2611	50-B1 Delay	oo sec	B
2612	50N-B1 Pickup	oo A	B
2613	50N-B1 Delay	oo sec	B
2614	Instantaneous trip via BI	NO	B

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B1(2)

No.	Settings	Value	Group
2615	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	B

4.43 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-B2

No.	Settings	Value	Group
2620	50-B2 Pickup	oo A	B
2621	50-B2 Delay	oo sec	B
2622	50N-B2 Pickup	30,00 A	B
2623	50N-B2 Delay	0,60 sec	B
2624	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	B
2625	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	B

4.44 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 51(N)-B

No.	Settings	Value	Group
2640	51-B Pickup	6,70 A	B
2642	51-B Time Dial	0,32 sec	B
2646	51-B Additional Time Delay	0,00 sec	B
2650	51N-B Pickup	2,00 A	B
2652	51N-B Time Dial	1,00 sec	B
2656	51N-B Additional Time Delay	30,00 sec	B
2660	IEC Curve	Very Inverse	B
2670	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	B
2671	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	B

4.45 Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB

No.	Settings	Value	Group
2630	50-STUB Pickup	oo A	B

Group 50(N)/51(N) Backup OverCurrent; Group 50(N)-STUB(2)

No.	Settings	Value	Group
2631	50-STUB Delay	oo sec	B
2632	50N-STUB Pickup	oo A	B
2633	50N-STUB Delay	oo sec	B
2634	Instantaneous trip via Pilot Prot./BI	NO	B
2635	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	B

4.46 Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

No.	Settings	Value	Group
2901	Measurement Supervision	ON	B
2902A	Voltage Threshold for Balance Monitoring	50 V	B
2903A	Balance Factor for Voltage Monitor	0,75	B
2904A	Current Threshold for Balance Monitoring	2,50 A	B
2905A	Balance Factor for Current Monitor	0,50	B
2906A	Summated Current Monitoring Threshold	0,50 A	B
2907A	Summated Current Monitoring Factor	0,10	B
2908A	T Balance Factor for Voltage Monitor	5 sec	B
2909A	T Current Balance Monitor	5 sec	B

4.47 Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

Group Measurement Supervision; Group Meas.Volt.Fail

No.	Settings	Value	Group
2910	Fuse Failure Monitor	ON	B
2911A	Minimum Voltage Threshold V>	30 V	B
2912A	Maximum Current Threshold I<	0,50 A	B
2913A	Maximum Voltage Threshold V< (3phase)	5 V	B
2914A	Differential Current Threshold (3phase)	0,50 A	B
2915	Voltage Failure Supervision	with current supervision	B
2916A	Delay Voltage Failure Supervision	3,00 sec	B

4.48 Group Measurement Supervision; Group VT mcb

Group Measurement Supervision; Group VT mcb

No.	Settings	Value	Group
2921	VT mcb operating time	0 ms	B

4.49 Group 79 Auto Reclosing; Group General

Group 79 Auto Reclosing; Group General

No.	Settings	Value	Group
3401	79 Auto-Reclose Function	ON	B
3402	52-ready interrogation at 1st trip	YES	B
3403	Reclaim time after successful AR cycle	8,00 sec	B
3404	AR blocking duration after manual close	8,00 sec	B
3406	Evolving fault recognition	with Trip	B
3407	Evolving fault (during the dead time)	starts 3pole AR-cycle	B
3408	AR start-signal monitoring time	0,20 sec	B
3409	Circuit Breaker (CB) Supervision Time	5,00 sec	B
3410	Send delay for remote close command	oo sec	B
3411A	Maximum dead time extension	oo sec	B

4.50 Group 79 Auto Reclosing; Group 1st AR-cyle

Group 79 Auto Reclosing; Group 1st AR-cyle

No.	Settings	Value	Group
3450	Start of AR allowed in this cycle	YES	B
3451	Action time	0,30 sec	B
3457	Dead time after 3pole trip	0,50 sec	B
3458	Dead time after evolving fault	0,50 sec	B
3459	52-ready interrogation before reclosing	NO	B
3460	Request for synchro-check after 3pole AR	NO	B

4.51 Group 79 Auto Reclosing; Group 3pTRIP/DLC/RDT

Group 79 Auto Reclosing; Group 3pTRIP/DLC/RDT

No.	Settings	Value	Group
3430	3pole TRIP by AR	YES	B
3431	Dead Line Check or Reduced Dead Time	Without	B
3438	Supervision time for dead/ live voltage	0,10 sec	B
3440	Voltage threshold for live line or bus	46 V	B
3441	Voltage threshold for dead line or bus	30 V	B

4.52 Group 79 Auto Reclosing; Group Start AR with..

Group 79 Auto Reclosing; Group Start AR with..

No.	Settings	Value	Group
3420	AR with 21 (distance protection)	YES	B
3421	AR with 50HS-SOTF (switch-onto-flt.o/c)	NO	B
3425	AR with 50(N)-B (back-up overcurrent)	NO	B

4.53 Group Fault Locator

Group Fault Locator

No.	Settings	Value	Group
3802	Start fault locator with	Pickup	B
3806	Load Compensation	NO	B

4.54 Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF

No.	Settings	Value	Group
3901	50BF Breaker Failure Protection	ON	B
3902	50BF Pickup current threshold	0,50 A	B
3904	Delay after 1pole start for local trip	0,00 sec	B
3905	Delay after 3pole start for local trip	0,00 sec	B
3906	Delay of 2nd element for busbar trip	0,25 sec	B

Group 50BF Breaker Failure; Group 50BF(2)

No.	Settings	Value	Group
3907	Delay for start with defective bkr.	0,00 sec	B
3908	Trip output selection with defective bkr	NO	B
3909	Check Breaker contacts	YES	B

4.55 Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

Group 50BF Breaker Failure; Group End fault prot.

No.	Settings	Value	Group
3921	End fault element	OFF	B
3922	Trip delay of end fault element	2,00 sec	B

4.56 Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

Group 50BF Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

No.	Settings	Value	Group
3931	Pole Discrepancy supervision	OFF	B
3932	Trip delay with pole discrepancy	2,00 sec	B

5 Annunciation

5.1 Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 09:04:55.902	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Setting Group A is active	ON	13.09.2020 09:04:53.200	Control Issued Com.Issued=AutoLocal	
	Setting Group B is active	OFF	13.09.2020 09:04:53.185	Control Issued Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 09:04:51.282	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 09:04:12.264	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 09:04:07.774	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 09:02:27.761	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03651	21 Distance is switched OFF	OFF	13.09.2020 09:02:25.015	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 09:02:23.050	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	662 - OFF	13.09.2020 09:02:00.361	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 09:02:00.279	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 09:01:26.504	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	662 - ON	13.09.2020 09:01:26.460	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 09:01:26.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	661 - OFF	13.09.2020 09:01:25.646	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 09:01:25.565	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 09:00:50.245	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	661 - ON	13.09.2020 09:00:50.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 09:00:50.196	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	660 - OFF	13.09.2020 09:00:49.402	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 09:00:49.321	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 09:00:12.641	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	660 - ON	13.09.2020 09:00:12.601	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 09:00:12.592	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	659 - OFF	13.09.2020 09:00:11.809	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 09:00:11.727	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:59:32.777	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	659 - ON	13.09.2020 08:59:32.738	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:59:32.728	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	658 - OFF	13.09.2020 08:59:31.942	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:59:31.861	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:58:48.452	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	658 - ON	13.09.2020 08:58:48.412	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:58:48.402	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	657 - OFF	13.09.2020 08:58:47.607	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:58:47.525	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:57:51.616	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	657 - ON	13.09.2020 08:57:51.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:57:51.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 08:57:32.447	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03651	21 Distance is switched OFF	ON	13.09.2020 08:57:29.676	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 08:57:27.768	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	656 - OFF	13.09.2020 08:56:52.212	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:56:52.140	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:56:52.093	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	656 - ON	13.09.2020 08:56:52.092	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:56:52.091	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	655 - OFF	13.09.2020 08:56:51.330	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:56:51.262	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:56:51.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	655 - ON	13.09.2020 08:56:51.214	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:56:51.213	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	654 - OFF	13.09.2020 08:56:50.422	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:56:50.356	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:56:50.309	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	654 - ON	13.09.2020 08:56:50.308	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:56:50.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	653 - OFF	13.09.2020 08:56:49.526	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:56:49.444	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:56:10.485	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	653 - ON	13.09.2020 08:56:10.446	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:56:10.436	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	652 - OFF	13.09.2020 08:56:09.619	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:56:09.538	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:55:26.089	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	652 - ON	13.09.2020 08:55:26.049	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:55:26.040	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	651 - OFF	13.09.2020 08:55:25.237	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:55:25.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:54:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	651 - ON	13.09.2020 08:54:29.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:54:29.107	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	650 - OFF	13.09.2020 08:54:12.284	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:54:12.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:53:16.513	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	650 - ON	13.09.2020 08:53:16.474	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:53:16.464	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	649 - OFF	13.09.2020 08:50:47.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:50:08.476	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	649 - ON	13.09.2020 08:50:08.437	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:50:08.427	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 08:49:43.558	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03651	21 Distance is switched OFF	OFF	13.09.2020 08:49:40.788	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 08:49:38.655	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	648 - OFF	13.09.2020 08:48:28.045	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:48:27.965	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:48:24.209	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	648 - ON	13.09.2020 08:48:24.165	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:48:24.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	647 - OFF	13.09.2020 08:48:23.352	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:48:23.271	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:48:17.920	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	647 - ON	13.09.2020 08:48:17.881	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:48:17.871	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	646 - OFF	13.09.2020 08:48:17.065	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:48:16.985	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:48:10.329	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	646 - ON	13.09.2020 08:48:10.285	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:48:10.275	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	645 - OFF	13.09.2020 08:48:09.479	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:48:09.399	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:48:00.408	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	645 - ON	13.09.2020 08:48:00.369	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:48:00.359	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	644 - OFF	13.09.2020 08:47:59.578	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:47:59.498	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:47:45.997	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	644 - ON	13.09.2020 08:47:45.958	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:47:45.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	643 - OFF	13.09.2020 08:47:45.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:47:45.059	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:47:19.014	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	643 - ON	13.09.2020 08:47:18.969	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:47:18.960	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	642 - OFF	13.09.2020 08:46:59.485	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:46:59.405	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:46:52.689	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	642 - ON	13.09.2020 08:46:52.645	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:46:52.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 08:46:38.505	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03651	21 Distance is switched OFF	ON	13.09.2020 08:46:35.787	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 08:46:33.856	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	641 - OFF	13.09.2020 08:45:58.672	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:58.609	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:58.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	641 - ON	13.09.2020 08:45:58.556	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:58.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	640 - OFF	13.09.2020 08:45:36.611	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:36.537	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:36.490	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	640 - ON	13.09.2020 08:45:36.489	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:36.488	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	639 - OFF	13.09.2020 08:45:35.743	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:35.672	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:35.624	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	639 - ON	13.09.2020 08:45:35.623	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:35.622	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	638 - OFF	13.09.2020 08:45:34.875	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:34.803	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:34.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	638 - ON	13.09.2020 08:45:34.754	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:34.754	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	637 - OFF	13.09.2020 08:45:34.011	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:33.939	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:33.888	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	637 - ON	13.09.2020 08:45:33.887	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:33.885	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	636 - OFF	13.09.2020 08:45:33.105	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:33.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:24.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	636 - ON	13.09.2020 08:45:23.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:23.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	635 - OFF	13.09.2020 08:45:23.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:23.121	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:45:09.660	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	635 - ON	13.09.2020 08:45:09.621	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:45:09.611	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	634 - OFF	13.09.2020 08:45:08.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:45:08.739	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:44:43.158	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	634 - ON	13.09.2020 08:44:43.119	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:44:43.109	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	633 - OFF	13.09.2020 08:43:54.686	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:43:49.980	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	633 - ON	13.09.2020 08:43:49.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:43:49.931	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	632 - OFF	13.09.2020 08:43:20.228	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:43:20.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:43:11.997	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	632 - ON	13.09.2020 08:43:11.958	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:43:11.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	631 - OFF	13.09.2020 08:40:49.841	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:40:49.760	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:40:41.605	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	631 - ON	13.09.2020 08:40:41.560	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:40:41.550	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	630 - OFF	13.09.2020 08:37:19.675	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	13.09.2020 08:37:19.595	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:37:04.840	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	630 - ON	13.09.2020 08:37:04.795	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:37:04.785	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	13.09.2020 08:36:48.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 13-09-2020 6:05:42.717 (SIGNALS\OPSIG.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00070	Setting calculation is running	ON	13.09.2020 08:36:43.847	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	629 - OFF	13.09.2020 08:36:10.956	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:35:37.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	629 - ON	13.09.2020 08:35:37.955	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:35:37.945	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	628 - OFF	13.09.2020 08:31:14.336	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:30:41.374	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	628 - ON	13.09.2020 08:30:41.334	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:30:41.324	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	627 - OFF	13.09.2020 08:30:36.255	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:30:36.169	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	627 - ON	13.09.2020 08:30:36.125	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:30:36.115	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	626 - OFF	13.09.2020 08:30:31.021	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	13.09.2020 08:30:30.934	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	626 - ON	13.09.2020 08:30:30.890	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	13.09.2020 08:30:30.880	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	625 - OFF	13.09.2020 08:26:17.581	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

SEL-311C Settings Report

Overview Information

File Name	SE LINARES B3 S2 140121 EAP159_2020
RDB	SE LINARES B3 S2 ENCONTRADO 140121.rdb
Device	SEL-311C
Setting Version Number	005
Part Number	0311C0132225221
Firmware ID	SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-311-R102

Settings

Global
Group 1
Group 2
Selogic 1
Selogic 2
Selogic 3
Selogic 4
Selogic 5
Selogic 6
SER

Settings Legend

Visible Setting
Hidden Setting
Invalid Setting

Global

Top

Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	150,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	YMD
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	30,00
SCROLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	2
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60, 180	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	10
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN201D	Input 201 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN202D	Input 202 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN203D	Input 203 Debounce time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN204D	Input 204 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN205D	Input 205 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN206D	Input 206 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN207D	Input 207 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN208D	Input 208 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N

Global

Top

Group 1

Top

Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LINARES LINEA A CHACAHUIN
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LINARES
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	40
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,05
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	52,10
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,07
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	73,80
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	0,45
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,26
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,44
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,50
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,26
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,44
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	3,50
RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,52

RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,31
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,31
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	5,00
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	5,00
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,780
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	30,60
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	3,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	85,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	3,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	85,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,70

51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,35
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	2,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	1,00
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	Y
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QV
Z2F	Forward Dir. Z2 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,03
Z2R	Reverse Dir. Z2 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,13
50QFP	Forward Dir. 3I2 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,50
50QRP	Reverse Dir. 3I2 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,25
a2	Pos-Seq Restraint Factor, I2/I1 (unitless)	Range = 0,02 to 0,50	0,10
k2	Zero-Seq Restraint Factor, I2/I0 (unitless)	Range = 0,10 to 1,20	0,20
50GFP	Forward Dir. 3I0 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,50
50GRP	Reverse Dir. 3I0 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,25
a0	Pos-Seq Restraint Factor, I0/I1 (unitless)	Range = 0,02 to 0,50	0,10
Z0F	Forward Dir. Z0 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,04
Z0R	Reverse Dir. Z0 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,14
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	N
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	5,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF

GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	8,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,00
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	1
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	4
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	5
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	2,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00

Group 1

Top

Group 2

Top

Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LINARES LINEA A CHACAHUIN
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	S/E LINARES
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	40
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	600,00
APP	Application	Select: 311C, 221G, 221G5, 221H, 221F, 221F3, 221C, 221-16, 2PG10	311C
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,05
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	52,10
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,07
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	73,80
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	0,45
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,41
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,22
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,46
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	5,00
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,41
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	1,46
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,81

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,44
RG3	Zone 3 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,91
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	5,00
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	5,00
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,780
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	30,60
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40,00
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	100,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,70

51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51PTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51PRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	2,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	1,00
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	Y
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V	QV
Z2F	Forward Dir. Z2 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,03
Z2R	Reverse Dir. Z2 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,13
50QFP	Forward Dir. 3I2 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,50
50QRP	Reverse Dir. 3I2 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,25
a2	Pos-Seq Restraint Factor, I2/I1 (unitless)	Range = 0,02 to 0,50	0,10
k2	Zero-Seq Restraint Factor, I2/I0 (unitless)	Range = 0,10 to 1,20	0,20
50GFP	Forward Dir. 3I0 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,50
50GRP	Reverse Dir. 3I0 Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 5,00	0,25
a0	Pos-Seq Restraint Factor, I0/I1 (unitless)	Range = 0,02 to 0,50	0,10
Z0F	Forward Dir. Z0 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,04
Z0R	Reverse Dir. Z0 Threshold (Ohms secondary)	Range = -64,00 to 64,00	0,14
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	30,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	2000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	5,00
		Select: N, DCB, POTT,	

ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	8,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,00
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bits Enables	Select: N, 1-16	N
EDP	SELogic Display Points Enables	Select: N, 1-16	4
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	3
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	2,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00

Group 2

Top

Selogic 1

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(M1PT + Z1GT) * !SV3 + M2PT + M3PT + M4PT + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT * LOP + 51GT * LOP
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	50P1 + 50G1 + M2P + Z2G
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN204
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN205
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Level 2 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Level 1 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit	1

		elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	
67G2TC	Level 2 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!3PO * TRIP * (50P2 + 50G2)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(IN104 + IN105 + IN106)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	A
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	B
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	C
		Valid range = Boolean	

OUT106	Output Contact 106	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV2T
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1PT + Z1GT
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2PT + Z2GT
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M3PT + Z3GT
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RCLO
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV2T
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79LO
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SG1
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SG2
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4PT
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2PT

DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN206
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN206
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN207
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/TRIP + /SV3 + /M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + 51P + /Z1GT + /M1PT + /51G + /67G2
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

CLMON	Close bus monitor	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 1

Top

Selogic 2

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(M1PT + Z1GT) * !SV3 + M2PT + M3PT + M4PT + Z2GT + Z3GT + 51PT * LOP + 51GT * LOP
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	50P1 + 50G1 + M2P + Z2G
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	LT1
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Level 2 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Level 1 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G2TC	Level 2 residual ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!3PO * TRIP * (50P2 + 50G2)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	(IN104 + IN105 + IN106)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT101	Output Contact 101	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	A
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	B
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	C
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV2T
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1PT + Z1GT
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2PT + Z2GT
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M3PT + Z3GT
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	RCLO
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SV2T
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79LO
		Valid range = Boolean	

OUT208	Output Contact 208	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SG1
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SG2
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4PT
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	Z2G
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN206
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN206
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN207
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/TRIP + /SV3 + /M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + /51P + /Z1GT + /M1PT + /51G + /67G2
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 2

Top

Selogic 3

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 3

Top

Selogic 4

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 4

Top

Selogic 5

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 5

Top

Selogic 6

Top

Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51GT + 51QT + OC
TRCOMM	Communications-assisted trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G
TRSOTF	Switch-onto-fault trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P + Z2G + 50P1
DTT	Direct transfer trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Unlatch trip conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L + 51G)
PT1	Permissive trip 1 (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
CL	Close conditions (other than automatic reclosing or CLOSE command)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

SET4	Set Latch Bit 4	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: ! / \ ( ) * +	
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Level 1 phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Negative-Sequence	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT107	Output Contact 107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT203	Output Contact 203	elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT207	Output Contact 207	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT208	Output Contact 208	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT209	Output Contact 209	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT210	Output Contact 210	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT211	Output Contact 211	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT212	Output Contact 212	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
		Valid range = Boolean	

DP5	Display Point 5	equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Event report trigger conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP
FAULT	Fault indication	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH	Block synchronism check elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Close bus monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Enable for V0 polarized and IN polarized elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

Selogic 6

Top

SER

Top

Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, TRIP, SV3, M1P, M2P, M3P, M4P, Z1G, Z2G, Z3G, 51P, 51G, 67G2, 79CY, 79RS, 79LO, CLOSE
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN102, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	Z1GT, Z2GT, Z3GT, Z4GT, M1PT, M2PT, M3PT, M4PT, 67G2T, 51PT, 51GT, SOTFT, 32QF, 32QR

SER

Top

SEL-311L-7 Settings Report

Setting	Range	Value
⊟ Group : 1		
RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SISTEMA 1 - B1
TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	PANIMAVIDA
CTR	Range = 1 to 6000	300
APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
EADVS	Select: Y, N	Y
E87L	Select: 2, 3R, N	N
EHST	Select: 1-6, N	2
EHSDTT	Select: Y, N	N
EDD	Select: Y, N	Y
ETAP	Select: Y, N	N
EOCTL	Select: Y, N	N
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.50

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.50
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.75
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	2.20
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T51QRS	Select: Y, N	N
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	300
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	573.91
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	550.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	6.30
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	55.33
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	21.36
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	75.18
LL	Range = 0,10 to 999,00	24.60
EFLOC	Select: Y, N	Y
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	2.00
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	8.45
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	10.15
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.50
E21MG	Select: N, 1-4	N
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	2.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	8.45
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	10.15
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	2.00
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	8.45
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	10.15
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	4.00
RG2	Range = 0,25 to 250,00	16.95
RG3	Range = 0,25 to 250,00	20.35
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25
XGPOL	Select: I2, IG	I2
TANG	Range = -45,0 to 45,0	0.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.50
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.50
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.821
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	27.77

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.821
k0A	Range = -180,00 to 180,00	27.77
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40.00
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40.00
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15.00
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	40.00
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	N
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	1
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.10
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	15.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	Y
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	1.20
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	C2
51PTD	Range = 0,05 to 1,00	0.15
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.10
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Range = 0,05 to 1,00	0.10

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
51GRS	Select: Y, N	N
E51Q	Select: Y, N	N
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	Y
OOSB1	Select: Y, N	Y
OOSB2	Select: Y, N	Y
OOSB3	Select: Y, N	Y
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00
EOOST	Select: N, I, O	N
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	14.62
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	12.18
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	14.62
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	12.18
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-14.62
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-12.18
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-14.62
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-12.18
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	1.00
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00
ELOAD	Select: Y, N	N
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	9.22
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	9.22
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	F
DIR4	Select: F, R	F
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.040
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	25.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VB
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	3.00
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	250.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	250.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	N
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30
EDEM	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.25

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ELAT	Select: N, 1-16	16
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	16
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
	SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : 2			
	RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L
	TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
	CTR	Range = 1 to 6000	200
	APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
	EADVS	Select: Y, N	N
	E87L	Select: 2, 3R, N	2
	EHST	Select: 1-6, N	2
	EHSDTT	Select: Y, N	N
	EDD	Select: Y, N	Y
	ETAP	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EOCTL	Select: Y, N	N
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.10
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.10
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.15
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.44
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51QRS	Select: Y, N	N
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	200
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	39.00
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	84.00
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	124.00
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	81.50
LL	Range = 0,10 to 999,00	100.00
EFLOC	Select: Y, N	Y

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.10
E21MG	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	12.50
RG2	Range = 0,25 to 250,00	25.00
RG3	Range = 0,25 to 250,00	30.00
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
XGPOL	Select: I2, IG	I2
TANG	Range = -45,0 to 45,0	-3.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	1
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	2.25
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	N
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	N
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.15
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51GRS	Select: Y, N	Y
E51Q	Select: Y, N	Y
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.44
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	N
OOSB1	Select: Y, N	N
OOSB2	Select: Y, N	N
OOSB3	Select: Y, N	N
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EOOST	Select: N, I, O	N
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	480.00
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	450.00
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	350.00
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	325.00
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-480.00
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-450.00
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-350.00
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-325.00
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	0.20
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00
ELOAD	Select: Y, N	Y
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	46.09
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	46.09
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	R

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DIR4	Select: F, R	F
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.042
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	40.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	2.50
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	1800.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	300.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	Y
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	POTT

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EDEM	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.05
ELAT	Select: N, 1-16	16
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	N
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : 3		

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L
TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
CTR	Range = 1 to 6000	200
APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
EADVS	Select: Y, N	N
E87L	Select: 2, 3R, N	2
EHST	Select: 1-6, N	2
EHSDTT	Select: Y, N	N
EDD	Select: Y, N	Y
ETAP	Select: Y, N	N
EOCTL	Select: Y, N	N
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.10
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.10
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.15
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.44
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51QRS	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	200
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	39.00
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	84.00
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	124.00
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	81.50
LL	Range = 0,10 to 999,00	100.00
EFLOC	Select: Y, N	Y
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.10
E21MG	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	12.50
RG2	Range = 0,25 to 250,00	25.00
RG3	Range = 0,25 to 250,00	30.00
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25
XGPOL	Select: I2, IG	I2
TANG	Range = -45,0 to 45,0	-3.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.726

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
k0A	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	1
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	2.25
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	N
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	N
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.15
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51GRS	Select: Y, N	Y

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
E51Q	Select: Y, N	Y
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.44
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	N
OOSB1	Select: Y, N	N
OOSB2	Select: Y, N	N
OOSB3	Select: Y, N	N
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00
EOOST	Select: N, I, O	N
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	480.00
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	450.00
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	350.00
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	325.00
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-480.00
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-450.00
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-350.00
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-325.00
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	0.20
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ELOAD	Select: Y, N	Y
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	46.09
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	46.09
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	R
DIR4	Select: F, R	F
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.042
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	40.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	2.50
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	1800.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	300.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	Y
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	POTT
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30
EDEM	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.05
ELAT	Select: N, 1-16	16

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	N
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : 4			
	RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L
	TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
	CTR	Range = 1 to 6000	200
	APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
	EADVS	Select: Y, N	N
	E87L	Select: 2, 3R, N	2
	EHST	Select: 1-6, N	2
	EHSDTT	Select: Y, N	N
	EDD	Select: Y, N	Y
	ETAP	Select: Y, N	N
	EOCTL	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.10
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.10
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.15

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.44
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51QRS	Select: Y, N	N
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	200
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	39.00
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	84.00
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	124.00
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	81.50
LL	Range = 0,10 to 999,00	100.00
EFLOC	Select: Y, N	Y
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.10
E21MG	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	12.50
RG2	Range = 0,25 to 250,00	25.00
RG3	Range = 0,25 to 250,00	30.00
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25
XGPOL	Select: I2, IG	I2

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TANG	Range = -45,0 to 45,0	-3.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	1
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	2.25
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	N
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	N
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.15
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51GRS	Select: Y, N	Y
E51Q	Select: Y, N	Y
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.44
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	N
OOSB1	Select: Y, N	N
OOSB2	Select: Y, N	N
OOSB3	Select: Y, N	N
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00
EOOST	Select: N, I, O	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	480.00
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	450.00
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	350.00
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	325.00
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-480.00
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-450.00
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-350.00
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-325.00
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	0.20
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00
ELOAD	Select: Y, N	Y
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	46.09
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	46.09
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	R
DIR4	Select: F, R	F

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.042
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	40.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	2.50
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	1800.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	300.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	Y
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	POTT
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30
EDEM	Select: THM, ROL	THM

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.05
ELAT	Select: N, 1-16	16
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	N
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : 5		

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L
TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
CTR	Range = 1 to 6000	200
APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
EADVS	Select: Y, N	N
E87L	Select: 2, 3R, N	2
EHST	Select: 1-6, N	2
EHSDTT	Select: Y, N	N
EDD	Select: Y, N	Y
ETAP	Select: Y, N	N
EOCTL	Select: Y, N	N
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.10
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.10
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.15
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.44
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51QRS	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	200
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	39.00
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	84.00
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	124.00
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	81.50
LL	Range = 0,10 to 999,00	100.00
EFLOC	Select: Y, N	Y
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.10
E21MG	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	12.50
RG2	Range = 0,25 to 250,00	25.00
RG3	Range = 0,25 to 250,00	30.00
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25
XGPOL	Select: I2, IG	I2
TANG	Range = -45,0 to 45,0	-3.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.726

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
k0A	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	1
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	2.25
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	N
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	N
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.15
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51GRS	Select: Y, N	Y

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
E51Q	Select: Y, N	Y
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.44
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	N
OOSB1	Select: Y, N	N
OOSB2	Select: Y, N	N
OOSB3	Select: Y, N	N
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00
EOOST	Select: N, I, O	N
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	480.00
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	450.00
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	350.00
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	325.00
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-480.00
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-450.00
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-350.00
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-325.00
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	0.20
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ELOAD	Select: Y, N	Y
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	46.09
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	46.09
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	R
DIR4	Select: F, R	F
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.042
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	40.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	2.50
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	1800.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	300.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	Y
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	POTT
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30
EDEM	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.05
ELAT	Select: N, 1-16	16

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	N
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
	SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : 6			
	RID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL-311L
	TID	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	EXAMPLE: BUS B, BREAKER 3
	CTR	Range = 1 to 6000	200
	APP	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 87LSP, 311L	311L
	EADVS	Select: Y, N	N
	E87L	Select: 2, 3R, N	2
	EHST	Select: 1-6, N	2
	EHSDTT	Select: Y, N	N
	EDD	Select: Y, N	Y
	ETAP	Select: Y, N	N
	EOCTL	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PCHAN	Select: X, Y	X
EHSC	Select: Y, N	N
CTR_X	Range = 1 to 6000	200
TA_X	Select: 1-16	1
RA_X	Select: 1-16	2
CTR_Y	Range = 1 to 6000	200
TA_Y	Select: 1-16	3
RA_Y	Select: 1-16	4
87LPP	Range = 0,20 to 2,00, OFF	1.20
87L2P	Range = 0,10 to 1,00, OFF	0.10
87LGP	Range = 0,10 to 1,00, OFF	OFF
CTALRM	Range = 0,10 to 2,00	0.10
87LR	Range = 2,0 to 8,0	6.0
87LANG	Range = 90 to 270	195
ETP	Select: Y, N	N
T51PP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
T51PC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51PRS	Select: Y, N	N
T50PP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETG	Select: Y, N	N
T51GP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.15

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T51GC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51GRS	Select: Y, N	Y
T50GP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
ETQ	Select: Y, N	N
T51QP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	0.44
T51QC	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
T51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
T51QRS	Select: Y, N	N
T50QP	Range = 0,10 to 20,00, OFF	OFF
T50QD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0.00
CTRP	Range = 1 to 6000	200
PTR	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
PTRS	Range = 1,00 to 10000,00	2000.00
Z1MAG	Range = 0,25 to 1275,00	39.00
Z1ANG	Range = 5,00 to 90,00	84.00
Z0MAG	Range = 0,25 to 1275,00	124.00
Z0ANG	Range = 5,00 to 90,00	81.50
LL	Range = 0,10 to 999,00	100.00
EFLOC	Select: Y, N	Y
E21P	Select: N, 1-4, 1C-4C	3

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ECCVT	Select: Y, N	N
Z1P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4P	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
50PP1	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP2	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP3	Range = 0,10 to 34,00	0.10
50PP4	Range = 0,10 to 34,00	0.10
E21MG	Select: N, 1-4	3
Z1MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
Z2MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
Z3MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
Z4MG	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
E21XG	Select: N, 1-4	3
XG1	Range = 0,25 to 320,00, OFF	31.20
XG2	Range = 0,25 to 320,00, OFF	46.80
XG3	Range = 0,25 to 320,00, OFF	9.35
XG4	Range = 0,25 to 320,00, OFF	OFF
RG1	Range = 0,25 to 250,00	12.50
RG2	Range = 0,25 to 250,00	25.00
RG3	Range = 0,25 to 250,00	30.00
RG4	Range = 0,25 to 250,00	0.25
XGPOL	Select: I2, IG	I2

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TANG	Range = -45,0 to 45,0	-3.0
50L1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50L4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ1	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ2	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ3	Range = 0,10 to 20,00	0.10
50GZ4	Range = 0,10 to 20,00	0.10
k0M1	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A1	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
k0M	Range = 0,000 to 6,000	0.726
k0A	Range = -180,00 to 180,00	-3.69
Z1PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	20.00
Z3GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z2D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z3D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
Z4D	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
E50P	Select: N, 1-3	1
50P1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	2.25
50P2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50P3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67P1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67P3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50G	Select: N, 1-4	N
50G1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50G4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67G1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67G4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E50Q	Select: N, 1-4	N
50Q1P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q2P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q3P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
50Q4P	Range = 0,05 to 20,00, OFF	OFF
67Q1D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q2D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67Q3D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
67Q4D	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
E51P	Select: Y, N	N
51PP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	OFF
51PC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51PRS	Select: Y, N	N
E51G	Select: Y, N	Y
51GP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.15
51GC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51GTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51GRS	Select: Y, N	Y
E51Q	Select: Y, N	Y
51QP	Range = 0,05 to 3,20, OFF	0.44
51QC	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51QTD	Range = 0,50 to 15,00	2.00
51QRS	Select: Y, N	N
EOOS	Select: Y, N	N
OOSB1	Select: Y, N	N
OOSB2	Select: Y, N	N
OOSB3	Select: Y, N	N
OOSB4	Select: Y, N	N
OSBD	Range = 0,50 to 8000,00	2.00
EOOST	Select: N, I, O	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
OSTD	Range = 0,50 to 8000,00	0.50
X1T6	Range = 0,25 to 480,00	480.00
X1T5	Range = 0,25 to 480,00	450.00
R1R6	Range = 0,25 to 350,00	350.00
R1R5	Range = 0,25 to 350,00	325.00
X1B6	Range = -480,00 to -0,25	-480.00
X1B5	Range = -480,00 to -0,25	-450.00
R1L6	Range = -350,00 to -0,25	-350.00
R1L5	Range = -350,00 to -0,25	-325.00
50ABCP	Range = 0,20 to 20,00	0.20
UBD	Range = 0,50 to 120,00	0.50
UBOSBF	Range = 1,00 to 10,00	4.00
ELOAD	Select: Y, N	Y
ZLF	Range = 0,25 to 320,00	46.09
ZLR	Range = 0,25 to 320,00	46.09
PLAF	Range = -90,00 to 90,00	30.00
NLAF	Range = -90,00 to 90,00	-30.00
PLAR	Range = 90,00 to 270,00	150.00
NLAR	Range = 90,00 to 270,00	210.00
E32	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Select: Y, N	N
DIR3	Select: F, R	R
DIR4	Select: F, R	F

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ORDER	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Select: Y, N	N
27P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59SP	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Select: Y, N	N
25VLO	Range = 0,00 to 150,00	60.00
25VHI	Range = 0,00 to 150,00	75.00
25SF	Range = 0,005 to 0,500	0.042
25ANG1	Range = 0,00 to 80,00	25.00
25ANG2	Range = 0,00 to 80,00	40.00
SYNCP	Select: VA, VB, VC, VAB, VBC, VCA	VA
TCLOSD	Range = 1,00 to 60,00, OFF	2.50
E81	Select: N, 1-6	N
27B81P	Range = 20,00 to 150,00	20.00
81D1P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D1D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
81D2P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D2D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D3P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D3D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D4P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D4D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D5P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D5D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
81D6P	Range = 41,00 to 65,00, OFF	OFF
81D6D	Range = 2,00 to 16000,00	60.00
E79	Select: N, 1-4	N
79OI1	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI2	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI3	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79OI4	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
79RSD	Range = 0,00 to 999999,00	1800.00
79RSLD	Range = 0,00 to 999999,00	300.00
79CLSD	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	OFF
ESOTF	Select: Y, N	Y
CLOEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
SOTFD	Range = 0,50 to 16000,00	30.00
ECOMM	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	POTT
Z3RBD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
EBLKD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	10.00
ETDPU	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2.00
EDURD	Range = 0,00 to 16000,00	4.00
EWFC	Select: Y, N	N
27PPW	Range = 0,0 to 260,0	0.0
59NW	Range = 0,0 to 150,0	150.0
GARD1D	Range = 0,00 to 16000,00	10.00
UBDURD	Range = 0,25 to 16000,00	9.00
UBEND	Range = 0,00 to 16000,00	0.50
Z3XPU	Range = 0,00 to 16000,00	1.00
Z3XD	Range = 0,00 to 16000,00	5.00
BTXD	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
21SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
67SD	Range = 0,00 to 60,00	1.00
EMBA	Select: Y, N	N
RXIDA	Range = 1 to 4	1
TXIDA	Range = 1 to 4	2
EMBB	Select: Y, N	N
RXIDB	Range = 1 to 4	1
TXIDB	Range = 1 to 4	2
EZ1EXT	Select: Y, N	N
Z1EXTD	Range = 0,00 to 16000,00	180.00
Z1EXTM	Range = 1,00 to 4,00	1.30
EDEM	Select: THM, ROL	THM

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DMTC	Select: 5, 10, 15, 30, 60	60
PDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
GDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
QDEMP	Range = 0,10 to 3,20, OFF	OFF
TDURD	Range = 2,00 to 16000,00	9.00
TOPD	Range = 2,00 to 8000,00	2.00
CFD	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60.00
3POD	Range = 0,00 to 60,00	0.50
OPO	Select: 27, 52	52
27PO	Range = 0,00 to 150,00	40.00
50LP	Range = 0,05 to 20,00, OFF	0.05
ELAT	Select: N, 1-16	16
EDP	Select: N, 1-16	16
ESV	Select: N, 1-16	N
SV1PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6PU	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SV11PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16PU	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV1DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV2DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV3DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV4DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV5DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV6DO	Range = 0,00 to 999999,00	0.00
SV7DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV8DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV9DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV10DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV11DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV12DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV13DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV14DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV15DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
SV16DO	Range = 0,00 to 16000,00	0.00
⊟ Group : DNPA		
DNPA	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
⊟ Group : DNPB		
DNPB	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	
⊟ Group : G		
TGR	Range = 0,00 to 16000,00	1800.00
NFREQ	Select: 50, 60	50
PHROT	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Range = 0,00 to 30,00	15.00
SCROLD	Range = 1 to 60	5
LER	Select: 15, 30, 60	30
PRE	Range = 1 to 29	15
DCLOP	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN102D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN103D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN104D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN105D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN106D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN301D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN302D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN303D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN304D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
IN305D	Range = 0,00 to 2,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	IN306D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
	IN307D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
	IN308D	Range = 0,00 to 2,00	0.00
	EBMON	Select: Y, N	N
	COSP1	Range = 0 to 65000	10000
	COSP2	Range = 0 to 65000	150
	COSP3	Range = 0 to 65000	12
	KASP1	Range = 0,00 to 999,00	1.20
	KASP2	Range = 0,00 to 999,00	8.00
	KASP3	Range = 0,00 to 999,00	20.00
	EPMU	Select: Y, N	N
	PMID	Range = 0 to 4294967295	1
	TS_TYPE	Select: IRIG, IEEE	IRIG
	PHDATAV	Select: V1, ALL	V1
	VCOMP	Range = -179,99 to 180,00	0.00
	PHDATAI	Select: ALL, NA	NA
	ICOMP	Range = -179,99 to 180,00	0.00
⊟ Group : L1			
	TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1PT+Z1GT+M2PT+Z2GT+M3PT+Z3GT+67G1T*LOP+51PT*LOP+51GT
	TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)
PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102*!IN101
52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A*(M1P+Z1G)
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A+79CY
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!IN106
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79LO
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	32GF
	51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G
	SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2PT+Z2GT
	SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M3PT+Z3GT
	SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M4PT+Z4GT
	SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SOTFT
	SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	79CY
	SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	SH0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!TSOK
	SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
	OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN103+IN104
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN105
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : L2			
	TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+51GT+51QT+OC
	TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G
	TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
	DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)
	PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
	PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	87HWAL
OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
	DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHXAL

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHYAL
	DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : L3			
	TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+51GT+51QT+OC
	TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G
	TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
	DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)
	PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
	PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
	52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
	ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
	OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
	OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	87HWAL

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
	DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHXAL
	DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHYAL
	DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
	FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : L4			
	TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+51GT+51QT+OC
	TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G
	TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
	DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)
	PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
	PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
	OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
	OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	87HWAL
	OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
	DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHXAL
	DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHYAL
	DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : L5			
	TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+51GT+51QT+OC
	TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G
	TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
	DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
	SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
	OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE
	OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
	OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	87HWAL
	OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
	DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHXAL
	DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHYAL
	DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : L6			

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M1P+Z1G+M2PT+Z2GT+51GT+51QT+OC
TRCOMM	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G
TRSOTF	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	M2P+Z2G+50P1
DTT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E3PT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ULTR	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	!(50L+51G)
PT1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN102
PT2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
LOG2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	IN101
52AA	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
52AB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
52AC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CC
ULCL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
79RI	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79RIS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DTL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79DLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SKP	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79STL	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79BRS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79SEQ	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
79CLS	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SET3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SET16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RST1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	RST14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
RST15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
RST16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
67P1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67P3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67G4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q1TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q2TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q3TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
67Q4TC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T51QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50PTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50GTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
T50QTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
87LTC	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
SV1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SV6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SV16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
OUT101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP
OUT103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CLOSE

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	KEY
	OUT105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT107	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	87HWAL
	OUT201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	TRIP+TRIP87
	OUT203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT301	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT302	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT303	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT304	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	OUT305	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT306	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT307	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT308	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT309	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT310	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT311	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	OUT312	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	52A
	DP2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHXAL
	DP3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	CHYAL
	DP4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	DP7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	DP16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	SS4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SS5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
SS6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
ER	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	/B87L2+/M2P+/Z2G+/51G+/51Q+/50P1+/LOP
FAULT	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	51G+51Q+M2P+Z2G
BSYNCH	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
CLMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
BKMON	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
E32IV	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	1
ESTUB	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
TMB6A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8A	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB1B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB2B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB3B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB4B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB5B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB6B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB7B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
TMB8B	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T1X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T2X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
T3X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	T4X	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T1Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T2Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T3Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
	T4Y	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: ! / \ ( ) * +	0
⊟ Group : P1			
	PROTO	Select: SEL, LMD, DNP, MBA, MB8A, MBGA, MBB, MB8B, MBGB, TELNET	SEL
	T_OUT	Range = 0 to 30	15
	DTA	Select: Y, N	N
	SPEED	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200	2400
	AUTO	Select: Y, N	N
	BITS	Select: 6-8	8
	PARITY	Select: O, E, N	N
	FASTOP	Select: Y, N	N
	STOP	Select: 1, 2	1
	TPORT	Range = 1 to 65534	23
	TIDLE	Range = 1 to 30	15
	PREFIX	Select: @, #, $, %, &&	@
	ADDR	Range = 1 to 99	1
	SETTLE	Range = 0,00 to 30,00	0.00

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DNPADR	Range = 0 to 65534	0
DECPLA	Range = 0 to 3	1
TIMERQ	Range = 0 to 32767	0
DECPLM	Range = 0 to 3	1
DECPLV	Range = 0 to 3	1
DRETRY	Range = 0 to 15	3
STIMEO	Range = 0,0 to 30,0	1.0
MINDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.05
DTIMEO	Range = 0 to 5	1
PREDLY	Range = 0,00 to 30,00, OFF	0.00
MAXDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.10
NUMEVE	Range = 1 to 200	10
PSTDLY	Range = 0,00 to 30,00	0.00
UTIMEO	Range = 1 to 50	2
UNSOL	Select: Y, N	N
PUNSOL	Select: Y, N	N
REPADR	Range = 0 to 65534	0
ANADB	Range = 0 to 32767	100
AGEEVE	Range = 0,0 to 60,0	2.0
ECLASS	Select: 0-3	2
RBADPU	Range = 1 to 10000	60
CBADPU	Range = 1 to 10000	1000
RXID	Select: 1-4	1
TXID	Select: 1-4	2

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RXDFLT	Range = 8 chars: (0s, 1s, Xs)	XXXXXXXX
	RMB1PU	Range = 1 to 8	1
	RMB2PU	Range = 1 to 8	1
	RMB3PU	Range = 1 to 8	1
	RMB4PU	Range = 1 to 8	1
	RMB5PU	Range = 1 to 8	1
	RMB6PU	Range = 1 to 8	1
	RMB7PU	Range = 1 to 8	1
	RMB8PU	Range = 1 to 8	1
	RMB1DO	Range = 1 to 8	1
	RMB2DO	Range = 1 to 8	1
	RMB3DO	Range = 1 to 8	1
	RMB4DO	Range = 1 to 8	1
	RMB5DO	Range = 1 to 8	1
	RMB6DO	Range = 1 to 8	1
	RMB7DO	Range = 1 to 8	1
	RMB8DO	Range = 1 to 8	1
⊟ Group : P2			
	PROTO	Select: SEL, LMD, DNP, MBA, MB8A, MBGA, MBB, MB8B, MBGB	SEL
	T_OUT	Range = 0 to 30	15
	DTA	Select: Y, N	N
	SPEED	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	2400

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
AUTO	Select: Y, N	N
BITS	Select: 6-8	8
RTSCTS	Select: Y, N	N
PARITY	Select: O, E, N	N
FASTOP	Select: Y, N	N
STOP	Select: 1, 2	1
PREFIX	Select: @, #, $, %, &&	@
ADDR	Range = 1 to 99	1
SETTLE	Range = 0,00 to 30,00	0.00
DNPADR	Range = 0 to 65534	0
DECPLA	Range = 0 to 3	1
TIMERQ	Range = 0 to 32767	0
DECPLM	Range = 0 to 3	1
DECPLV	Range = 0 to 3	1
DRETRY	Range = 0 to 15	3
STIMEO	Range = 0,0 to 30,0	1.0
MINDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.05
DTIMEO	Range = 0 to 5	1
PREDLY	Range = 0,00 to 30,00, OFF	0.00
MAXDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.10
NUMEVE	Range = 1 to 200	10
PSTDLY	Range = 0,00 to 30,00	0.00
UTIMEO	Range = 1 to 50	2
UNSOL	Select: Y, N	N

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PUNSOL	Select: Y, N	N
REPADR	Range = 0 to 65534	0
ANADB	Range = 0 to 32767	100
AGEEVE	Range = 0,0 to 60,0	2.0
ECLASS	Select: 0-3	2
RBADPU	Range = 1 to 10000	60
CBADPU	Range = 1 to 10000	1000
RXID	Select: 1-4	1
TXID	Select: 1-4	2
RXDFLT	Range = 8 chars: (0s, 1s, Xs)	XXXXXXXX
RMB1PU	Range = 1 to 8	1
RMB2PU	Range = 1 to 8	1
RMB3PU	Range = 1 to 8	1
RMB4PU	Range = 1 to 8	1
RMB5PU	Range = 1 to 8	1
RMB6PU	Range = 1 to 8	1
RMB7PU	Range = 1 to 8	1
RMB8PU	Range = 1 to 8	1
RMB1DO	Range = 1 to 8	1
RMB2DO	Range = 1 to 8	1
RMB3DO	Range = 1 to 8	1
RMB4DO	Range = 1 to 8	1
RMB5DO	Range = 1 to 8	1
RMB6DO	Range = 1 to 8	1

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RMB7DO	Range = 1 to 8	1
	RMB8DO	Range = 1 to 8	1
⊟ Group : P3			
	PROTO	Select: SEL, LMD, DNP, MBA, MB8A, MBGA, MBB, MB8B, MBGB	SEL
	T_OUT	Range = 0 to 30	15
	DTA	Select: Y, N	N
	SPEED	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	2400
	AUTO	Select: Y, N	N
	BITS	Select: 6-8	8
	RTSCTS	Select: Y, N	N
	PARITY	Select: O, E, N	N
	FASTOP	Select: Y, N	N
	STOP	Select: 1, 2	1
	PREFIX	Select: @, #, $, %, &&	@
	ADDR	Range = 1 to 99	1
	SETTLE	Range = 0,00 to 30,00	0.00
	DNPADR	Range = 0 to 65534	0
	DECPLA	Range = 0 to 3	1
	TIMERQ	Range = 0 to 32767	0
	DECPLM	Range = 0 to 3	1
	DECPLV	Range = 0 to 3	1
	DRETRY	Range = 0 to 15	3

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
STIMEO	Range = 0,0 to 30,0	1.0
MINDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.05
DTIMEO	Range = 0 to 5	1
PREDLY	Range = 0,00 to 30,00, OFF	0.00
MAXDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.10
NUMEVE	Range = 1 to 200	10
PSTDLY	Range = 0,00 to 30,00	0.00
UTIMEO	Range = 1 to 50	2
UNSOL	Select: Y, N	N
PUNSOL	Select: Y, N	N
REPADR	Range = 0 to 65534	0
ANADB	Range = 0 to 32767	100
AGEEVE	Range = 0,0 to 60,0	2.0
ECLASS	Select: 0-3	2
RBADPU	Range = 1 to 10000	60
CBADPU	Range = 1 to 10000	1000
RXID	Select: 1-4	1
TXID	Select: 1-4	2
RXDFLT	Range = 8 chars: (0s, 1s, Xs)	XXXXXXXX
RMB1PU	Range = 1 to 8	1
RMB2PU	Range = 1 to 8	1
RMB3PU	Range = 1 to 8	1
RMB4PU	Range = 1 to 8	1
RMB5PU	Range = 1 to 8	1

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	RMB6PU	Range = 1 to 8	1
	RMB7PU	Range = 1 to 8	1
	RMB8PU	Range = 1 to 8	1
	RMB1DO	Range = 1 to 8	1
	RMB2DO	Range = 1 to 8	1
	RMB3DO	Range = 1 to 8	1
	RMB4DO	Range = 1 to 8	1
	RMB5DO	Range = 1 to 8	1
	RMB6DO	Range = 1 to 8	1
	RMB7DO	Range = 1 to 8	1
	RMB8DO	Range = 1 to 8	1
⊟ Group : P4			
	PROTO	Select: SEL, LMD, DNP, MBA, MB8A, MBGA, MBB, MB8B, MBGB	SEL
	T_OUT	Range = 0 to 30	15
	DTA	Select: Y, N	N
	SPEED	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	19200
	AUTO	Select: Y, N	N
	BITS	Select: 6-8	8
	RTSCTS	Select: Y, N	N
	PARITY	Select: O, E, N	N
	FASTOP	Select: Y, N	N
	STOP	Select: 1, 2	1

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PREFIX	Select: @, #, $, %, &&	@
ADDR	Range = 1 to 99	1
SETTLE	Range = 0,00 to 30,00	0.00
DNPADR	Range = 0 to 65534	0
DECPLA	Range = 0 to 3	1
TIMERQ	Range = 0 to 32767	0
DECPLM	Range = 0 to 3	1
DECPLV	Range = 0 to 3	1
DRETRY	Range = 0 to 15	3
STIMEO	Range = 0,0 to 30,0	1.0
MINDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.05
DTIMEO	Range = 0 to 5	1
PREDLY	Range = 0,00 to 30,00, OFF	0.00
MAXDLY	Range = 0,00 to 1,00	0.10
NUMEVE	Range = 1 to 200	10
PSTDLY	Range = 0,00 to 30,00	0.00
UTIMEO	Range = 1 to 50	2
UNSOL	Select: Y, N	N
PUNSOL	Select: Y, N	N
REPADR	Range = 0 to 65534	0
ANADB	Range = 0 to 32767	100
AGEEVE	Range = 0,0 to 60,0	2.0
ECLASS	Select: 0-3	2
RBADPU	Range = 1 to 10000	60

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	CBADPU	Range = 1 to 10000	1000
	RXID	Select: 1-4	1
	TXID	Select: 1-4	2
	RXDFLT	Range = 8 chars: (0s, 1s, Xs)	XXXXXXXX
	RMB1PU	Range = 1 to 8	1
	RMB2PU	Range = 1 to 8	1
	RMB3PU	Range = 1 to 8	1
	RMB4PU	Range = 1 to 8	1
	RMB5PU	Range = 1 to 8	1
	RMB6PU	Range = 1 to 8	1
	RMB7PU	Range = 1 to 8	1
	RMB8PU	Range = 1 to 8	1
	RMB1DO	Range = 1 to 8	1
	RMB2DO	Range = 1 to 8	1
	RMB3DO	Range = 1 to 8	1
	RMB4DO	Range = 1 to 8	1
	RMB5DO	Range = 1 to 8	1
	RMB6DO	Range = 1 to 8	1
	RMB7DO	Range = 1 to 8	1
	RMB8DO	Range = 1 to 8	1
⊟ Group : P5			
	IPADDR	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	10.95.108.12

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SUBNETM	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	255.255.255.0
DEFRTR	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	10.95.108.254
ETCPKA	Select: Y, N	Y
KAIDLE	Range = 1 to 20	10
KAINTV	Range = 1 to 20	1
KACNT	Range = 1 to 20	6
NETMODE	Select: FIXED, FAILOVER	FAILOVER
FTIME	Range = 0,10 to 65,00, OFF	0.10
ETELNET	Select: Y, N	Y
TPORTC	Range = 1 to 65534	1024
TIDLE	Range = 1 to 30	15
EFTPSERV	Select: Y, N	Y
FTPUSER	Range = ASCII string with a maximum length of 20.	2AC
FTPCBAN	Range = ASCII string with a maximum length of 254.	FTP SERVER
FTPIDLE	Range = 5 to 255	5
EHTTP	Select: Y, N	Y
HTTPPORT	Range = 1 to 65535	80
HTTPIDLE	Range = 1 to 30	10
E61850	Select: Y, N	Y
EGSE	Select: Y, N	N
⊟ Group : R		

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	SER1	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	87L,87L2,87LG,87LA,87LB,87LC,CC,RCSF,79LO,79CY,79RS,OSB2,OSB3,OSB4,OST
	SER2	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	TRIP,TRIP87,CLOSE,LOP,25A1,52A,3PO,25A2,OPTMN,RSTMN,SOTFT,OSB1
	SER3	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P,Z1G,M2P,Z2G,M3P,Z3G,67G2T,51GT,67G1T,51PT,IN101,IN102,IN106
⊟ Group : T			
	NLB1	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB2	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB3	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB4	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB5	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB6	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB7	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	NLB8	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB9	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB10	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB11	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB12	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB13	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB14	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB15	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	NLB16	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	CLB1	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB2	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB3	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB4	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB5	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	CLB6	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB7	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB8	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB9	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB10	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB11	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB12	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB13	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB14	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB15	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	CLB16	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	SLB1	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	SLB2	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
	SLB3	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
SLB4	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB1	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PLB2	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB7	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
PLB16	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	BREAKER CLOSED
DP2_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	CHANNEL X ALARM
DP3_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	CHANNEL Y ALARM
DP4_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP13_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA

<Filter is Empty>

Setting	Range	Value
DP14_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_1	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP1_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	BREAKER OPEN
DP2_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP3_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP4_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP6_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA

<Filter is Empty>

Setting		Range	Value
	DP12_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
	DP13_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
	DP14_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
	DP15_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
	DP16_0	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
	79LL	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
	79SL	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
⊟ Group : X			
	EADDCX	Select: Y, G, N	Y
	TA_X	Select: 1-16	1
	RA_X	Select: 1-16	2
	RBADXP	Range = 1 to 1000	1
	AVAXP	Range = 1 to 5000	10
	DBADXP	Range = 1 to 24	10
	RC422X	Select: R, F	R
	TC422X	Select: R, F	R

<Filter is Empty>

ANEXO Nº7

Otros antecedentes

Santiago, 18 de diciembre de 2024

DE 06760-24

Señor
Víctor Gutiérrez González
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

Ref.: Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.

De mi consideración:

Me refiero a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, registrada a las 15:32 horas del día 04 de diciembre de 2024, la que habría ocurrido producto de una sobrecarga intempestiva por aumento de los excedentes de generación proveniente de la inyección de los PMGD conectados a las redes de distribución de su propiedad.

Al respecto, en conformidad con lo establecido en el Título 6-7, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), y con el objetivo de aclarar debidamente las causas y efectos producidos, así como evaluar medidas de mitigación a implementar que eviten la repetición del evento descrito, solicito a usted remitir al Coordinador, **antes de las 18:00 horas del día 23 de diciembre de 2024** lo siguiente:

- Información detallada de las comunicaciones establecidas a partir de las 13:30 horas, del 04 de diciembre del presente, entre el Centro de Control (CC) de CGE Distribución y el CC de CGE Transmisión, relacionadas con el requerimiento de reducción de generación en S/E Chacahuín, que fuera solicitado por el Centro de Despacho y Control (CDC) del Coordinador Eléctrico Nacional, para efectos de controlar la transferencia de potencia de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.
- Indicar las acciones efectuadas por el CC de su representada, una vez recibido el requerimiento de reducción de generación, desde el CC de CGE Transmisión.
- Individualizar los PMGD que fueron considerados para reducir la generación solicitada, indicando las consignas [MW] instruidas a éstos y los resultados obtenidos de dicha gestión, previo a la operación de la línea 66 kV Linares - Chacahuín. Se solicita especificar la forma, medio y horario de la instrucción impartida a cada PMGD, la respuesta recibida desde el responsable de la

operación de estos medios de generación y entregar antecedentes que permitan verificar la ejecución efectiva o no ejecución de dicha instrucción.

- Informar la existencia de algún evento de falla o traspasos de carga en el sistema de distribución que haya tenido como consecuencia la reducción de consumos conectados a la S/E Chacahuín, ocurrido entre las 15:27 y 15:32 horas aproximadamente, previo a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.
- Otros antecedentes que Compañía General de Electricidad S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.

Lo anterior, sin perjuicio del cumplimiento por parte de su representada con lo establecido en el Título 6-12 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, respecto del envío a este Coordinador del respectivo Informe de Falla de 5 días, a través de la plataforma Neomante (https://neomante.coordinador.cl/), con el correspondiente grado de detalle, considerando además las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

c.c.:
Sr. Claudio Metayer Guerrero - Encargado Suplente Compañía General de Electricidad S.A.
Sr. Víctor Gutiérrez González - Encargado Titular CGE Transmisión S.A
FAQ/adr

Santiago, 26 de diciembre de 2024
Gerencia de Centros de Despacho y Control Nº02056-2024

Estimado señor
Rodrigo Espinoza
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

Ref.: DE06760-24 - Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.

En relación con vuestra carta DE06760-24, recibida el 05 de noviembre 2024, de acuerdo con lo solicitado por desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, registrada a las 15:32 horas del día 04 de diciembre de 2024, la que habría ocurrido producto de una sobrecarga intempestiva por aumento de los excedentes de generación proveniente de la inyección de los PMGD conectados a las redes de distribución de CGE SA. Informamos a Ud. que, en atención a esto, en anexo remitimos nuestra respuesta a cada una de sus consultas.

Quedamos a su disposición para atender consultas sobre el particular.

Saluda Atentamente,

Victor Gutierrez Gonzalez
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
MBR/ICM – JLA

Av. presidente Riesco 5561, Piso 14
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00

Anexo Carta GCDC02056-24
en respuesta a carta DE06760-24

Respecto a desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, registrada a las 15:32 horas del día 04 de diciembre de 2024

- **Información detallada de las comunicaciones establecidas a partir de las 13:30 horas, del 04 de diciembre del presente, entre el Centro de Control (CC) de CGE Distribución y el CC de CGE Transmisión, relacionadas con el requerimiento de reducción de generación en S/E Chacahuín, que fuera solicitado por el Centro de Despacho y Control (CDC) del Coordinador Eléctrico Nacional, para efectos de controlar la transferencia de potencia de la línea 66 kV Linares – Chacahuín**

- **Indicar las acciones efectuadas por el CC de su representada, una vez recibido el requerimiento de reducción de generación, desde el CC de CGE Transmisión.**

- **Individualizar los PMGD que fueron considerados para reducir la generación solicitada, indicando las consignas [MW] instruidas a estos y los resultados obtenidos de dicha gestión, previo a la operación de la LT 66 kV Linares - Chacahuín. Se solicita especificar la forma, medio y horario de la instrucción impartida a cada PMGD, la respuesta recibida desde el responsable de la operación de estos medios de generación y entregar antecedentes que permitan verificar la ejecución efectiva o no ejecución de dicha instrucción.**

- **Informar la existencia de algún evento de falla o traspasos de carga en el sistema de distribución que haya tenido como consecuencia la reducción de consumos conectados a la S/E Chacahuín, ocurrido entre las 15:27 y 15:32 horas aproximadamente, previo a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares-Chacahuín**

- **Otros antecedentes que Compañía General de Electricidad S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.**

Respuesta:

Antecedentes: desde el año 2022 se ha requerido por parte del Coordinador Eléctrico Nacional, la restricción en la generación de los PMGD solares conectados a los alimentadores de CGE, asociados a la barra de MT de la SEP Chacahuín, por la congestión de la línea 66 kV Linares Chacahuín.

La forma de proceder desde ese entonces es, ante la necesidad de restricción de potencia indicada por el CEN, se toma contacto, mediante llamado telefónico, a los operadores de

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00

los respectivos PMGDs, para tomar conocimiento de la potencia que se está inyectado por parte de cada uno, para en base a esta información y restricción del CEN, generar la restricción a prorrata igual a cada PMGD de 9 MW, enviando correo electrónico y ratificando mediante llamado telefónico, la potencia máxima a la cual quedan restringido cada PMGD. Esto se aplica a los 4 PMGD conectados a la Barra de MT de la SEP Chacahuín, esto es; PMGD Las Catitas, PMGD Linares; PMGD La Ballica y PMGD Ciprés.

Cronología del 4 de diciembre de 2024. Respecto de la limitación solicitada por el CEN.

13:11:42 horas, se recibe llamado de parte del operador del CC de Transmisión Sr. Elvis Hernandez recepcionando la llamada el Operador Cristobal Gran, quien solicita llegar a 22 MW la generación de los PMGD Asociados a la SEP Chacahuín.
Ante esta llamada el Operador de CC CGE Maule, solicita a los PMGD Limitar la generación a 5,5 MW C/U, información entregada por vía telefónica a los PMGD y enviada por correo a las 13:28 horas

13:37:46 horas, se recibe llamado de parte del operador del CC de Transmisión Sr. Elvis Hernandez, solicitando confirmar si los 4 PMGD asociados a la SEP Chacahuín eran de 9 MW cada uno, lo que es ratificado por el Operador del CC CGE Maule Sr. Matias Toloza, confirmando a la vez que habían quedado en limitar a 22 MW, se especula que por la hora ya debiesen estar inyectando al máximo, por lo que el Sr. Elvis Hernández solicita que se aumente generación en 6 MW más, indicando que quedasen en 28 MW de generación
Ante esta llamada el Operador de CC CGE Maule, solicita a los PMGD Limitar la generación a 7 MW C/U, información entregada por vía telefónica a los PMGD y enviada por correo a las 13:39 horas

13:39 horas, se llama al PMGD La Ballica, solicitando que limite generación a 7 MW.

13:40 horas, se llama al PMGD Las Catitas, contesta Sr. Ricardo Vera solicitando que limite generación a 7 MW.

13:41 horas, se llama al PMGD Linares, solicitando que limite generación a 7 MW.

14:12 horas, PMGD Ciprés, confirma vía correo electrónico limitación de generación a 7 MW.

15:32:00 horas, se recibe llamado de parte del operador del CC de Transmisión Sr. César Venegas, solicitando al Operador CC CGE Maule, Sr. Cristobal Grandón, reducir la generación de los PMGD asociados a SEP Chacahuín, en 5 MW, por solicitud del CEN, durante la llamada el Sr, Venegas informa la reconexión exitosa del paño B3, de la SEP Linares.
Ante esta llamada el Operador de CC CGE Maule, solicita a los PMGD Limitar la generación a 6 MW C/U, información entregada por vía telefónica a los PMGD y enviada por correo a las 15:35 horas

15:37:00 horas, se recibe llamado de parte del operador del CC de Transmisión Sr. Guillermo Recabar, quién confirma que a las 15:32 horas abre el paño B3, de

la SEP Linares. Cerrando en forma exitosa. Y solicita información de cantidad de clientes afectados.

15:51 horas, PMGD Ciprés, confirma vía correo electrónico limitación de generación a 6 MW.

Cada uno de los PMGD confirman restricción de potencia vía correo electrónico y/o llamado al operador del COZ

Por otra parte, no tenemos registro de interrupciones o pérdidas de consumos asociados a la SEP Chacahuín, entre las 15:20 y las 15:32 horas.

Av. Presidente Riesco 5561, Piso 14
Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono: (56) 2 2280 70 00

Santiago, 18 de diciembre de 2024

DE 06761-24

Señor
Jorge Jara Gómez
Encargado Titular
Luzlinares S.A.
Presente

Ref.: Desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.

De mi consideración:

Me refiero a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín, registrada a las 15:32 horas del día 04 de diciembre de 2024, la que habría ocurrido producto de una sobrecarga intempestiva por aumento de los excedentes de generación proveniente de la inyección de los PMGD conectados a las redes de distribución de su propiedad.

Al respecto, en conformidad con lo establecido en el Título 6-7, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), y con el objetivo de aclarar debidamente las causas y efectos producidos, así como evaluar medidas de mitigación a implementar que eviten la repetición del evento descrito, solicito a usted remitir al Coordinador, **antes de las 18:00 horas del día 23 de diciembre de 2024** lo siguiente:

- Información detallada de las comunicaciones establecidas a partir de las 13:30 horas, del 04 de diciembre del presente, entre el Centro de Control (CC) de Luzlinares y el CC de Chilquinta Transmisión, relacionadas con el requerimiento de reducción de generación en S/E Panimávida, que fuera solicitado por el Centro de Despacho y Control (CDC) del Coordinador Eléctrico Nacional, para efectos de controlar la transferencia de potencia de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.
- Indicar las acciones efectuadas por el CC de su representada, una vez recibido el requerimiento de reducción de generación, desde el CC de Chilquinta Transmisión.
- Individualizar los PMGD que fueron considerados para reducir la generación solicitada, indicando las consignas [MW] instruidas a éstos y los resultados obtenidos de dicha gestión, previo a la operación de la línea 66 kV Linares - Chacahuín. Se solicita especificar la forma, medio y horario de la instrucción

impartida a cada PMGD, la respuesta recibida desde el responsable de la operación de estos medios de generación y entregar antecedentes que permitan verificar la ejecución efectiva o no ejecución de dicha instrucción.

- Informar la existencia de algún evento de falla o traspasos de carga en el sistema de distribución que haya tenido como consecuencia la reducción de consumos conectados a la S/E Panimávida, ocurrido entre las 15:27 y 15:32 horas aproximadamente, previo a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.
- Otros antecedentes que Luzlinares S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.

Lo anterior, sin perjuicio del cumplimiento por parte de su representada con lo establecido en el Título 6-12 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, respecto del envío a este Coordinador del respectivo Informe de Falla de 5 días, a través de la plataforma Neomante (https://neomante.coordinador.cl/), con el correspondiente grado de detalle, considerando además las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

c.c.:
Sr. Álvaro Jiménez - Encargado Suplente Luzlinares S.A.
Sr. Jaime Acevedo Salinas - Encargado Titular Chilquinta Transmisión S.A
FAQ/adr

Chacabuco N° 675 – Casilla 247
Linares – Región del Maule – Chile
Fono 600 600 2500
luzlinares@luzlinares.cl
www.luzlinares.cl

Li-07483/2024

Linares, 23 de diciembre de 2024

Señor
RODRIGO ESPINOZA V.
Gerente de Operaciones
Coordinador Eléctrico Nacional
Teatinos N°280, Piso 11
SANTIAGO

De nuestra consideración,

En conformidad con lo instruido en vuestra Carta DE 06761-2024, referente a desconexión forzada de la línea 66 kV Linares – Chacahuín, registrada a las 15:32 horas del día 04 de diciembre de 2024, la que habría ocurrido producto de una sobrecarga intempestiva por aumento de los excedentes de generación proveniente de la inyección de los PMGD conectados a las redes de distribución de nuestra propiedad donde solicita remitir.

1. Información detallada de las comunicaciones establecidas a partir de las 13:30 horas, del 04 de diciembre del presente, entre el Centro de Control (CC) de Luzlinares y el CC de Chilquinta Transmisión, relacionadas con el requerimiento de reducción de generación en S/E Panimávida, que fuera solicitado por el Centro de Despacho y Control (CDC) del Coordinador Eléctrico Nacional, para efectos de controlar la transferencia de potencia de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.

2. Indicar las acciones efectuadas por el CC de su representada, una vez recibido el requerimiento de reducción de generación, desde el CC de Chilquinta Transmisión.

3. Individualizar los PMGD que fueron considerados para reducir la generación solicitada, indicando las consignas [MW] instruidas a éstos y los resultados obtenidos de dicha gestión, previo a la operación de la línea 66 kV Linares - Chacahuín. Se solicita especificar la forma, medio y horario de la instrucción impartida a cada PMGD, la respuesta recibida desde el responsable de la operación de estos medios de generación y entregar antecedentes que permitan verificar la ejecución efectiva o no ejecución de dicha instrucción.

4. Informar la existencia de algún evento de falla o traspasos de carga en el sistema de distribución que haya tenido como consecuencia la reducción de consumos conectados a la S/E Panimávida, ocurrido entre las 15:27 y 15:32 horas aproximadamente, previo a la desconexión forzada de la línea 66 kV Linares - Chacahuín.

5. Otros antecedentes que Luzlinares S.A. considere relevantes en relación con lo solicitado.

Al respecto, nos permitimos informar a usted lo siguiente:

1. Se adjunta audios de comunicación entre el Centro de Control de Luzlinares y el Centro de Control de Chilquinta Transmisión.

2. Se comparten audios y correos electrónicos enviados a las PMGD Mercurio, Saturno y Roblería.

- Correo N° 1 de las 8:16 hrs. solicitando reducción de generación a 1,4 MW para todas las PMGD.



De: Jefes de Turno <corsis@luzlinares.cl>
Enviado: miércoles, 4 de diciembre de 2024 08:16
Para: Alex Antonio Ramos Torres <aramos@luzparral.cl>; central <robleriaoperaciones@anpac.cl>; Despacho Sistema <dsistema@chilquinta.cl>; Cristopher Eduardo Mancilla Elgueda <cmancill@luzparral.cl>; Dario Sepulveda Candia <dsepulve@luzlinares.cl>; Fernando del Carmen Romero Soto <fromero@luzlinares.cl>; Galo Sepulveda Troncoso <gsepulve@luzlinares.cl>; German Gomez <german.gomez@cvegroup.com>; Centro de Control Santiago <centrocontrol@grupocerro.com>; Guillermo Antonio Velasco <operaciones@anpac.cl>; HSA <operadorhsa@anpac.cl>; Joel Padilla <joel.padilla@cvegroup.com>; Jorge Antonio Valladares Munoz <jvallada@luzparral.cl>; Jorge Carlos Jara Gomez <jjara@luzlinares.cl>; Jose Saez <jose.saez@cvegroup.com>; Leonardo Alfaro Alvarez <lalfaro@luzparral.cl>; Luis Aguila <laguila@solarpack.cl>; Patricio Antonio Rosson Verdugo <prosson@luzlinares.cl>; Ricardo Sepulveda Parada <rsepulve@luzlinares.cl>; Rodrigo Llano <rodrigo.llano@cvegroup.com>; sergio Figueroa <safigueroa@solarpack.cl>; Victor Lizana <vlizama@solarpack.cl>; Victor Ramos <victor.ramos@cvegroup.com>
Asunto: restricción generacion
Estimados
Por orden del CEN bajar la generación deacuerdo a tabla

	Nombre	Tipo de Generación	Alimentador	Solicitud del CEN
SSEE Panimávida	PMGD Mercurio	Solar	Panimávida	Bajar 1.4 MW
	PMGD Saturno	Solar	Panimávida	Bajar 1.4 MW
	PMGD Roblería	Hidroeléctrica	Panimávida	Bajar 1.4 MW

Atte
Leonardo Alfaro A

- Correo N° 2 de las 14:10 hrs. solicitando reducción de generación a 0,8 MW para PMGD Saturno y Mercurio y para la PMGD Roblería 0,6 MW.



From: Leonardo Alfaro Alvarez <lalfaro@luzparral.cl>
Sent: Wednesday, December 4, 2024 2:10:59 PM
To: Centro de Control Santiago <centrocontrol@grupocerro.com>; Jefes de Turno <corsis@luzlinares.cl>; Alex Antonio Ramos Torres <aramos@luzparral.cl>; central <robleriaoperaciones@anpac.cl>; Despacho Sistema <dsistema@chilquinta.cl>; Cristopher Eduardo Mancilla Elgueda <cmancill@luzparral.cl>; Dario Sepulveda Candia <dsepulve@luzlinares.cl>; Fernando del Carmen Romero Soto <fromero@luzlinares.cl>; Galo Sepulveda Troncoso <gsepulve@luzlinares.cl>; German Gomez <german.gomez@cvegroup.com>; Guillermo Antonio Velasco <operaciones@anpac.cl>; HSA <operadorhsa@anpac.cl>; Joel Padilla <joel.padilla@cvegroup.com>; Jorge Antonio Valladares Munoz <jvallada@luzparral.cl>; Jorge Carlos Jara Gomez <jjara@luzlinares.cl>; Jose Saez <jose.saez@cvegroup.com>; Luis Aguila <laguila@solarpack.cl>; Patricio Antonio Rosson Verdugo <prosson@luzlinares.cl>; Ricardo Sepulveda Parada <rsepulve@luzlinares.cl>; Rodrigo Llano <rodrigo.llano@cvegroup.com>; sergio Figueroa <safigueroa@solarpack.cl>; Victor Lizana <vlizama@solarpack.cl>; Victor Ramos <victor.ramos@cvegroup.com>
Subject: Re: restricción generacion
Estimados ..
Envio de mi teléfono corporativo el CEN solicita que bajen generación

0.8 kw mercurio
0.8 kw saturno
0.6 kw robleria

Atte
Leonardo Alfaro A

- Correo N° 3 de las 15:46 hrs. solicitando generación máxima de 1.3 MW para todas las PMGD.



mié 04-12-2024 15:46
Leonardo Alfaro Alvarez
Re: restricción generacion
Para: Centro de Control Santiago; Jefes de Turno; Alex Antonio Ramos Torres; central; Despacho Sistema; Cristopher Eduardo Mancilla Elgueda; Dario Sepulveda Candia; Fernando del Carmen Romero Soto; Galo Sepulveda Troncoso; German Gomez; Guillermo Antonio Velasco ; HSA; Joel Padilla; Jorge Antonio Valladares Munoz; Jorge Carlos Jara Gomez; Jose Saez; Luis Aguila; Patricio Antonio Rosson Verdugo; Ricardo Sepulveda Parada; Rodrigo Llano; sergio Figueroa; Victor Lizana; Victor Ramos
Si hay problemas con el modo en que se muestra este mensaje, haga clic aquí para verlo en un explorador web.
Haga clic aquí para descargar imágenes. Para ayudarle a proteger su confidencialidad, Outlook ha impedido la descarga automática de algunas imágenes en este mensaje.

Estimados

El CEN solicita máximo generar

Mercurio 1.3 mw
Saturno 1.3 mw
Roblería 1.3 mw

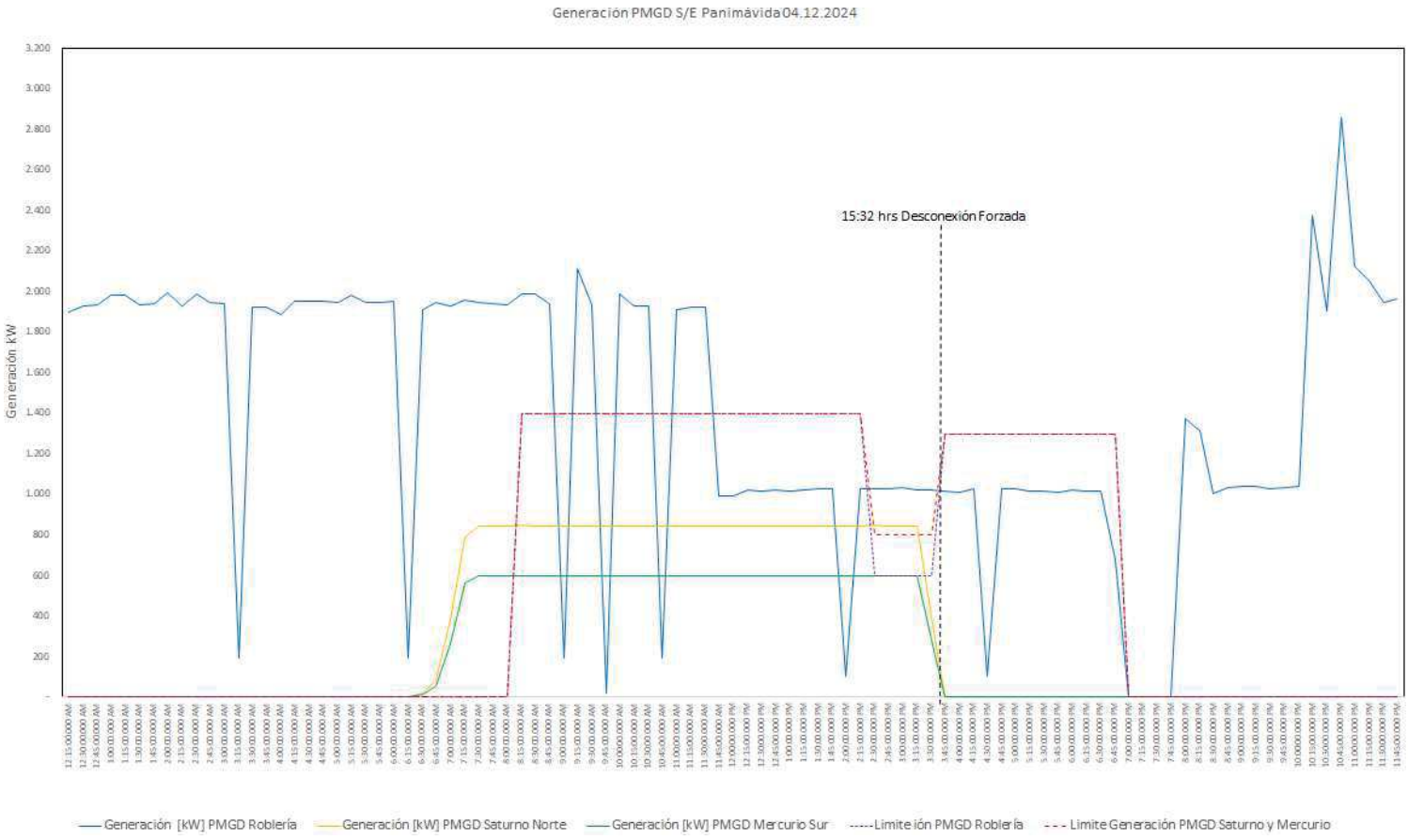
Atte

Leonardo Alfaro A

3. Se aporta recuadro con individualización de PMGD y consigna de reducción instruida a éstos. Respecto a los resultados, indicar que ninguna PMGD respondió confirmado la disminución en la generación.

PMGD	Generación
Mercurio	0.8 MW
Saturno	0.8 MW
Roblería	0.6 MW

La solicitud de disminución de generación fue realizada de forma escrita y por medio de correo electrónico enviado a todas las PMGD a las 14:10 hrs. No se obtuvo respuesta desde los responsables de la operación de dichos medios de generación. Se entregan antecedentes de generación y de restricción de los PMGD.



4. Según nuestros registros no existen eventos de falla relevantes, ni traspasos de carga en el sistema de distribución que hayan tenido una consecuencia en la reducción de los consumos conectados a la S/E Panimávida ocurrido entre las 15:27 y las 15:32 hrs.

5. No contamos con más antecedentes que se estimen de importancia y que deba conocer CEN sobre la materia.

Saluda atentamente a usted,

p.
GALO SEPULVEDA TRONCOSO
GERENTE DE OPERACIONES