

Estudio para análisis de falla EAF 587/2024

"Falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja"

Fecha de Emisión: 13-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	19/12/2024
Hora	03:20
Consumos desconectados (MW)	6.54
Demanda previa del sistema (MW)	9203.97
Porcentaje de desconexión	0.060%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Charrúa - Laja / LT053CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes.

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Charrúa - Laja / LT053CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja, por medio de la operación de su protección de distancia.

La empresa Transelec S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue a consecuencia de robo de conductor en el tramo comprendido por las estructuras N°6 y N°7.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes (probatorios) para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Denuncia ante Carabineros de Chile.
- Declaración jurada de los hechos.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 048/2024, EAF 141/2024, EAF 315/2024, EAF 437/2024 y 470/2024).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 490-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	23-12-2022	La empresa Transelec S.A. señala que “No aplica”.
EAF 011-2023	Falla en línea 13.2 kV San Vicente - Molycop	08-01-2023	No se señalan.
EAF 019-2023	Falla en la línea 154 kV Maule - Parral	15-01-2023	No se señalan.
EAF 259-2023	Falla en la línea 66 kV San Javier - Constitución	14-06-2023	La empresa Transelec S.A. indica: “De forma inmediata, se gestionó la normalización de la línea con 3 empresas contratistas, lo que contempló el reemplazo de los postes colapsados, ferretería y reposición del conductor robado. Considerando la urgencia de la normalización de la línea, se mantuvo el conductor de cobre en los vanos afectados, y se reemplazó con conductor de aluminio lo faltante. Queda pendiente investigar el comportamiento de las protecciones del paño por las reconexiones automáticas observadas en las oscilografías y los registros de eventos”.
EAF 326-2023	Falla en la línea 2x154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1	01-08-2023	La empresa Transelec S.A. indica: “En primer lugar, Transelec se compromete a mejorar la manera en que se registran las fallas para las protecciones asociadas al paño A9 de S/E Tinguiririca, de esta manera se evitaría que los eventos de la función Power Swing llenen el buffer de la protección, sobrescribiendo los eventos de la protección (razón por la cual no existen registros oscilográficos asociados a la operación de esta protección). Por otra parte, Transelec gestionará con CGE una modificación de ajuste de la protección asociada al paño A5 de S/E Nueva Punta de Cortés, para evitar de esa manera el envío de señales TDD innecesarias a los paños A4 y A6 de S/E Nueva Punta de Cortés (esta señal innecesaria fue la causante de la apertura indeseada del interruptor 52A6)”.
EAF 048-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	04-02-2024	No se indican.
EAF 141-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	06-04-2024	No se indican.
EAF 315-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	21-07-2024	No se indican.
EAF 437-2024	Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja	21-08-2024	No se indican.
EAF 470-2024	Falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja	07-09-2024	La empresa Transelec S.A. indica: “No Aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto”.
EAF 554-2024	Falla en línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°1	23-11-2024	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido nueve fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 155/2023, EAF 470/2023, EAF 048/2024, EAF 141/2024, EAF 315/2024, EAF 437-2024, EAF 470/2024, EAF 477/2024 y EAF 520/2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde a los conductores de los vanos comprendidos entre las estructuras N°6 y N°7 de la línea 66 kV Charrúa - Laja. De acuerdo con lo declarado por su propietario en su Informe de Falla del quinto día, la mencionada línea posee dos tramos: Charrúa - Tap Parque Eólico El Maitén (de 33.8 km) y Tap Parque Eólico El Maitén - Laja (de 14.2 km), ambos con las siguientes características.

- Conductor de fase: Cu 2/0 AWG.
- Temperatura de operación 50°C.
- Capacidad de corriente a temperatura de operación: 244 A.
- Cable de guardia: no aplica.

La empresa Transelec S.A. remitió los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses sobre la línea 66 kV Charrúa - Laja.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. indica que la densidad del alimentador afectado en S/E Laja es “Baja” y “Muy Baja”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

08304: Laja.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (21/12/2024)	Informe de 5 días (27/12/2024)
Transelec S.A.	19/12/2024	27/12/2024
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel)	19/12/2024	20/12/2024
Parque Eólico El Maitén SpA	19/12/2024	No enviado
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	09/01/2024	09/01/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
PE El Maitén	-	8.50	03:20	10:49

Total: 8.50 MW

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Parque Eólico El Maitén SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT Charrúa - Laja 66 kV	ST Zonal	-	03:20	09:44
S/E Parque Eólico El Maitén	ST Dedicado	Transformador N°1 66/23 kV	03:20	10:49
S/E Parque Eólico El Maitén	ST Dedicado	Barra 23 kV	03:20	10:49

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Parque Eólico El Maitén SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Curanilahue	0.05	0.000	75	03:20	09:44	10:23
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Hualqui	0.68	0.010	2227	03:20	09:44	04:36
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Laja	2.70	0.030	16814	03:20	09:44	05:11
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Los Ángeles	0.04	0.000	99	03:20	09:44	09:34
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Nacimiento	0.06	0.000	139	03:20	09:44	08:38
Laja	Laja - San Rosendo / CT	San Rosendo	0.40	0.000	1435	03:20	09:44	09:44
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Santa Juana	2.20	0.020	7316	03:20	09:44	07:38
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Yumbel	0.26	0.000	881	03:20	09:44	08:43
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Laja	0.15	0.000	1	03:20	09:44	04:06
Laja (FFCC)	S/E Completa	Laja	0.00	1	1	03:20	09:44	09:44*

Total: 6.54 MW 0.060% 28988

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., EFE y Transelec S.A.

- (*) Se considera como horario de recuperación de los consumos de S/E Laja (FFCC) la normalización de la línea 66 kV Charrúa - Laja, dado que la empresa EFE no señala el horario efectivo de retorno.

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)
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.05	6.40	7.05	0.4
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.68	6.40	1.27	0.9
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	2.70	6.40	1.85	5.0
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.04	6.40	6.23	0.2
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.06	6.40	5.30	0.3
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.40	6.40	6.40	2.6
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	2.20	6.40	4.30	9.5
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado	0.26	6.40	5.38	1.4
Laja	Laja - San Rosendo / CT	Frontel	Regulado*	0.15	6.40	0.77	0.1
Laja (FFCC)	S/E Completa	EFE	Libre	0.00	6.40	6.40	0.0

Cientes Regulados : 20.4 MWh

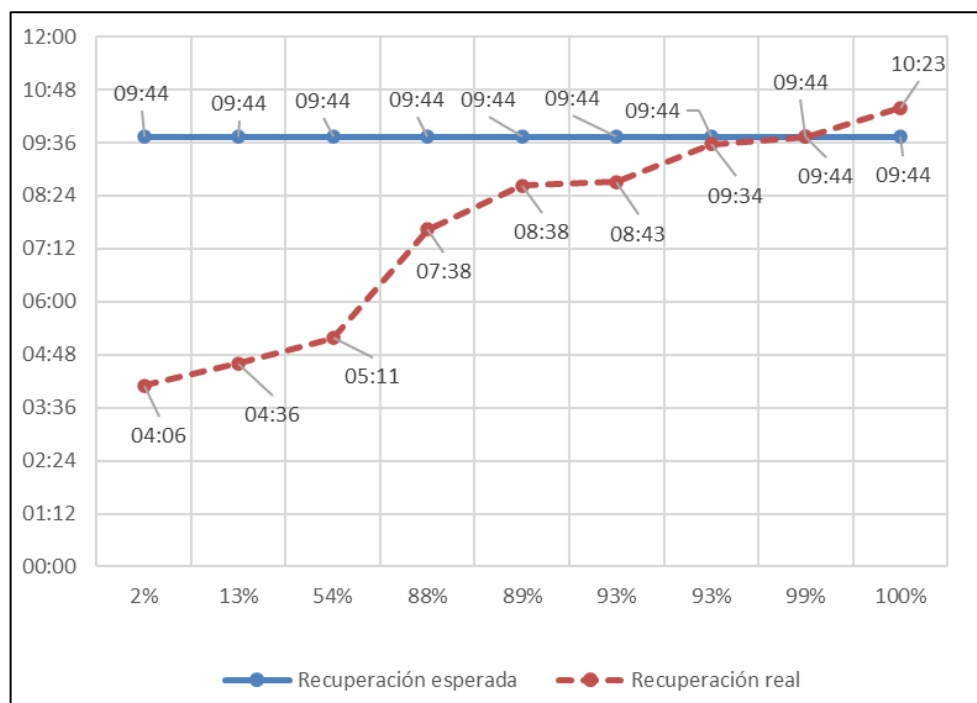
Cientes Libres : 0.0 MWh

Total : 20.4 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., EFE y Transelec S.A.

- (*) Considera a clientes libres conectados a la red de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan que el 99% de los consumos afectados fueron recuperados en un tiempo menor e igual al esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.23	4.30	1.22
Último 20 %	1.31	7.05	0.19
100 % Total	6.54	7.05	0.93

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9203.97 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U4), Mejillones (IEM), Ralco (U1), Ralco (U2), Rapel (U1), Rapel (U2) y Rapel (U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 19 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 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, con las siguientes particularidades:

- La S/E Laja (FFCC) se encontraba abastecida desde la línea 66 kV Charrúa - Laja.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"A las 03:20 horas del 19 de diciembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa - Laja, debido a una falla monofásica a tierra en la fase A producto del corte y robo de conductor entre las estructuras 6 y 7. A raíz de estos eventos se contabiliza un robo por parte de terceros no identificados, de aproximadamente 60 metros de conductor de cobre 2/0 AWG, causando la pérdida de suministro de aproximadamente 4.7 MW en las comunas de Laja, San Rosendo y Santa Juana. Tras los trabajos de reparación y faenas, la línea queda en servicio a las 09:44 horas del día 19 de diciembre de 2024."

"A las 03:25 horas, Transelec informa a EFE la desconexión forzada por protecciones de la línea 66 kV Charrúa - Laja. Transelec consulta si sus consumos estaban alimentados desde S/E Laja o S/E Chiguayante. EFE confirma que se encontraban suministrados desde S/E Laja."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

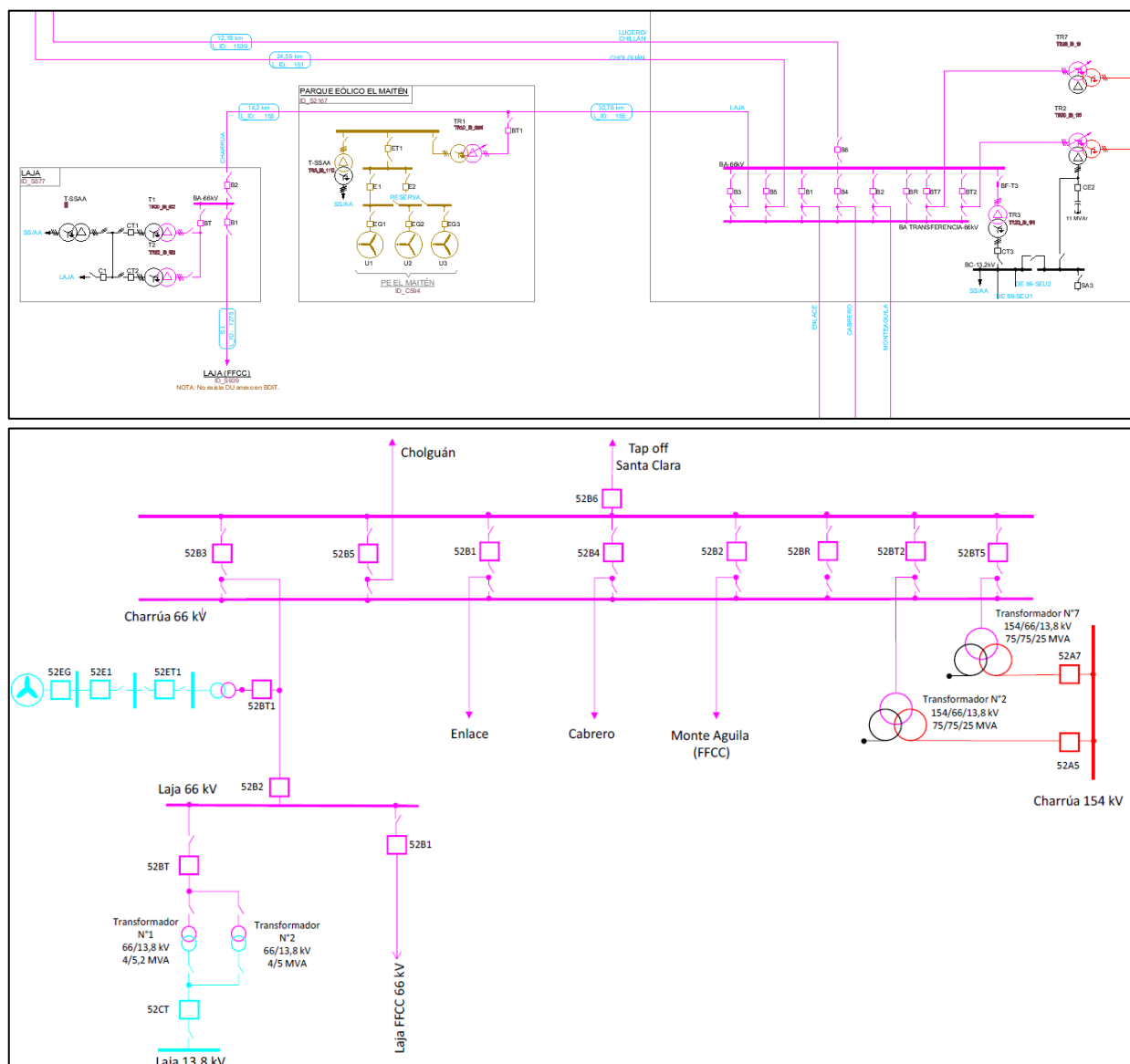
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transelec S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto y largo plazo, ya que la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones de Transelec."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto y largo plazo, ya que la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones de Transelec."

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
03:20	Transelec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja, por medio de la operación de su función de distancia en primera zona.
03:20+	Transelec	Cierre automático sin éxito del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja, por medio de la operación de su función de cierre contra falla.
03:20+	Parque Eólico El Maitén	Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52ET1 S/E Parque Eólico El Maitén. El Parque Eólico El Maitén queda indisponible.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Parque Eólico El Maitén SpA y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
19/12/2024	Frontel	04:06	Se informa recuperado 1 cliente del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	04:36	Se informan recuperados 2227 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	05:11	Se informan recuperados 16814 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	07:38	Se informan recuperados 7316 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	08:38	Se informan recuperados 139 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	08:43	Se informan recuperados 881 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	09:34	Se informan recuperados 99 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Frontel	09:44	Se informan recuperados 1435 clientes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja, por medio de transferencias en redes de media tensión.
19/12/2024	Transelec / EFE	09:44	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Charrúa. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Charrúa - Laja. Se recuperan los consumos de S/E Laja (FFCC). *
19/12/2024	Frontel	10:23	Se informan recuperados los últimos 75 clientes restantes del alimentador Laja - San Rosendo de S/E Laja.
19/12/2024	Parque Eólico El Maitén	10:49	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52ET1 S/E Parque Eólico El Maitén. El Parque Eólico El Maitén queda disponible.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., EFE, Parque Eólico El Maitén SpA y Transelec S.A.

- (*) Se considera como horario de recuperación de los consumos de S/E Laja (FFCC) la normalización de la línea 66 kV Charrúa - Laja, dado que la empresa EFE no señala el horario efectivo de retorno.

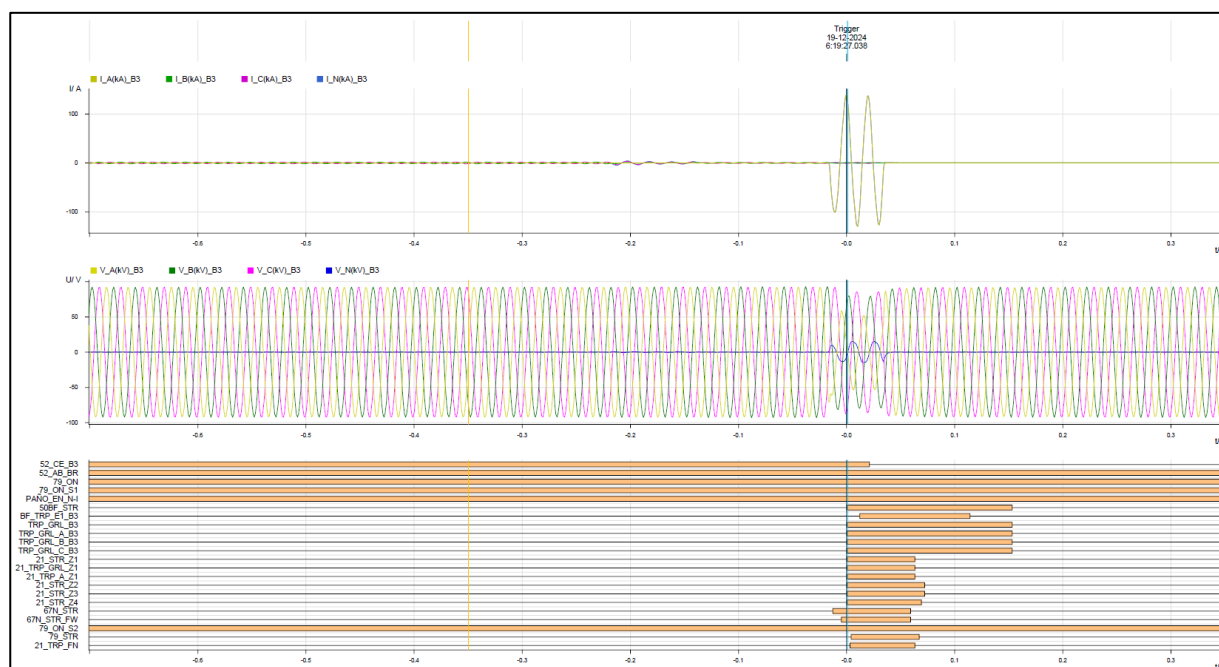
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja, por medio de la operación de su protección de distancia.

La empresa Transelec S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue a consecuencia de robo de conductor en el tramo comprendido por las estructuras N°6 y N°7.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 6.54 MW de consumos de las SS/EE Laja y Laja (FFCC). Además, resultaron afectados 8.5 MW de generación asociada al Parque Eólico El Maitén.

Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja. Relé ABB-REL670 (Sistema N°1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia en primera zona ($21_STR_Z1 = 1$) y su consecuente operación en forma instantánea ($21_TRP_A_Z1 = 1$). Además, se da inicio al ciclo de reconexión automática ($79_STR = 1$).

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

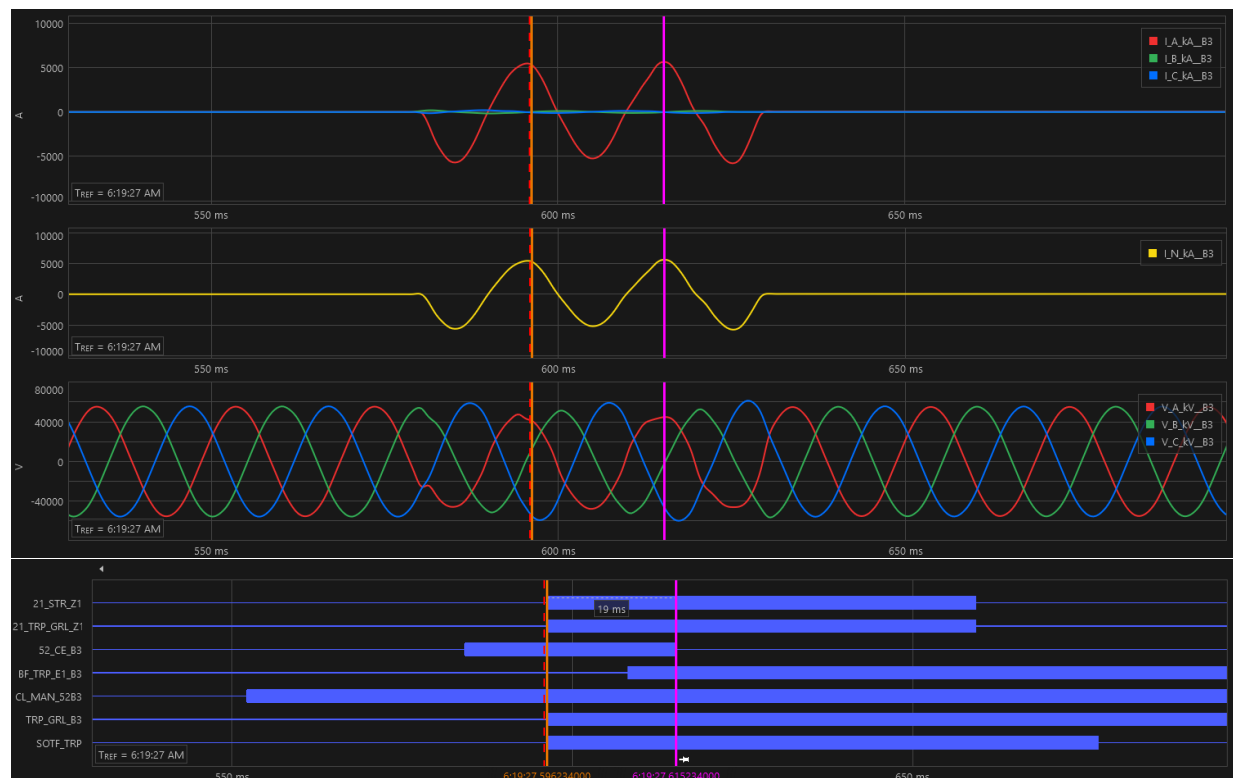
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	19-12-2024 6:19:27:024	67N_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:032	67N_STR_FW	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z2	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z4	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_A_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_GRL_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	50BF_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_A_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_C_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:040	21_TRP_FN	On
P	19-12-2024 6:19:27:041	79_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:049	BF_TRP_E1_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:059	52_CE_B3	Off

A las 6:19:27:037 horas (UTC - 0) se registra la activación de la función de distancia en primera zona (*21_STR_21 On*) y su consecuente operación en forma instantánea (*21_TRP_A_Z1 On*). El tiempo de apertura registrado del interruptor fue de 22 ms (*52_CE_B3 Off*, 6:19:27:059 horas).

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

Con respecto al segundo sistema de protecciones, relé GE-D60, se verifica un comportamiento similar.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja. Relé ABB-REL670 (Sistema N°1).



En el registro oscilográfico se aprecia el reencendido de la falla con características similares a la original, junto con una componente residual. En relación con las señales digitales, se registra la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla (*SOTF_TRP = 1*).

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

Type	Date & Time	Signal name	Status				
P	19-12-2024 6:19:27:024	67N_STR	On	P	19-12-2024 6:19:27:593	79_SUCCES	On
P	19-12-2024 6:19:27:032	67N_STR_FW	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z1	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z2	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z2	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z3	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z4	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z4	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_TRP_A_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_A_Z1	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	21_TRP_GRL_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_GRL_Z1	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	50BF_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	50BF_STR	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	SOTF_TRP	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_A_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_A_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_C_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_C_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_C_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:598	21_TRP_FN	On
P	19-12-2024 6:19:27:040	21_TRP_FN	On	P	19-12-2024 6:19:27:600	79_INHIBIT	On
P	19-12-2024 6:19:27:041	79_STR	On	P	19-12-2024 6:19:27:600	79_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:049	BF_TRP_E1_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:600	79_SUCCES	Off
P	19-12-2024 6:19:27:059	52_CE_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:607	BF_TRP_E1_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:096	67N_STR	Off	P	19-12-2024 6:19:27:608	79_FAIL	On
P	19-12-2024 6:19:27:096	67N_STR_FW	Off	P	19-12-2024 6:19:27:615	52_CE_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_STR_Z1	Off	P	19-12-2024 6:19:27:619	79_SUCCES	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_A_Z1	Off	P	19-12-2024 6:19:27:648	67N_STR_FW	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_FN	Off	P	19-12-2024 6:19:27:656	67N_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_GRL_Z1	Off	P	19-12-2024 6:19:27:658	21_STR_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:104	79_STR	Off	P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_A_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:106	21_STR_Z4	Off	P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_FN	Off
P	19-12-2024 6:19:27:109	21_STR_Z2	Off	P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:109	21_STR_Z3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z2	Off
P	19-12-2024 6:19:27:151	BF_TRP_E1_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	50BF_STR	Off	P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z4	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_A_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:665	79_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:676	SOTF_TRP	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:680	79_INHIBIT	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_C_B3	Off	P	19-12-2024 6:19:27:709	BF_TRP_E1_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:547	79_TRP_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:748	50BF_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:552	CL_MAN_52B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_A_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:584	52_CE_B3	On	P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:584	67N_STR	On	P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_C_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:584	67N_STR_FW	On	P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_C_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:586	79_SUCCES	On	P	19-12-2024 6:19:27:754	79_TRP_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:593	79_SUCCES	On	P	19-12-2024 6:19:27:758	CL_MAN_52B3	Off

A las 6:19:27:584 horas (UTC - 0) se registra la confirmación de cierre automático del interruptor 52B3 de S/E Charrúa (*52_CE_B3 On*), luego de haber transcurrido 525 ms desde su apertura, produciendo el reencendido de la falla y la consecuente operación de la función de cierre contra falla (*SOTF_TRP On*, 6:19:27:595 horas). El tiempo de apertura registrado para el interruptor fue de 20 ms (*52_CE_B3 Off*, 6:19:27:615 horas).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al segundo sistema de protecciones, relé GE-D60, se verifica un comportamiento similar.

Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52ET1 S/E Parque Eólico El Maitén.

La empresa Parque Eólico El Maitén SpA no envió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa señala en su Informe de Falla de 48 horas que se produjo la operación de la protección de baja tensión en los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

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

- Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 19 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Empresa de los Ferrocarriles del Estado y Parque Eólico El Maitén SpA. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Empresa de los Ferrocarriles del Estado y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Parque Eólico El Maitén SpA:

- No envió del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- Plazo de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Charrúa.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Charrúa.

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Charrúa, durante el proceso de reconexión automática.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, durante el proceso de reconexión automática.

- No se dispone de antecedentes para referirse al desempeño de los esquemas de protección asociados a los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

No se cuenta con antecedentes para referirse al modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Charrúa, correspondiente a la línea 66 kV Charrúa - Laja, por medio de la operación de su protección de distancia, a consecuencia de robo de conductor en el tramo comprendido por las estructuras N°6 y N°7.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Charrúa. No obstante, no se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto de la operación de protecciones en los paños BT1 y ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla en la línea 66 kV Charrúa - Laja.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 19 de diciembre del 2024.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

- Se le solicitará a la empresa Parque Eólico El Maitén SpA el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en el Parque Eólico El Maitén, junto con las razones de la omisión de dicha información.
- Se le solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado el detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Laja (FFCC), análisis de las protecciones eventualmente operadas en sus instalaciones y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

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	1410	1391	1377	1365	1350	1333	1352	1308	1094	1062	1131	1142	1131	1135	1138	1237	1223	1138	1190	1351	1400	1443	1451	1429	30,579	
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	120	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
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	24	
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	86	
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	48	48	48	48	48	48	48	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	40	42	45	45	45	633	
JUNCAL	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	583	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	12	
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	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1282	
LOSQUILOS	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	684	
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	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	
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	152	149	146	146	146	145	146	94	94	144	143	143	142	143	136	128	77	80	140	145	149	150	151	3236	
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	39	39	39	38	38	38	39	40	40	40	40	40	40	38	36	38	39	39	39	39	39	40	40	40	934	
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	262	
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	193	
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	18	18	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	362	
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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378	
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	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	
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127	
AUXDELMAIPO	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	
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	8	8	8	8	8	8	8	8	5	6	8	8	8	8	8	8	8	6	7	8	8	8	8	8	184	
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745	
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	266	
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	0	0	0	0	0	0	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	1868
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	0	26	40	40	40	40	40	40	40	28	29	40	40	40	40	40	883	
CONVENTOVIEJO	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	
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840	
LACONFLUENCIA	150	150	150	150	150	150	150	140	140	140	140	140	130	130	130	130	130	130	130	140	140	140	140	140	3360	

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

ELPASO	53	45	45	45	35	30	55	45	28	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	53	57	59	59	1054	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	
LIRCAY	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	
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	116	
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	15	15	15	15	15	15	15	15	9	10	15	15	15	15	15	15	15	10	11	15	15	15	15	15	340	
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	41	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
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	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	
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	0	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
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	12	
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	22	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
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	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	3	3	70
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	60	48	37	30	30	30	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	48	60	60	60	511	
MAMPIL	34	34	30	30	26	20	20	18	0	8	0	0	0	8	8	8	0	0	0	8	20	30	34	34	370	
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	127	
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	
LLAUQUERO	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	
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	
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	2	
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
RIOTRUEÑO	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	
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	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	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
TRAILLEFU	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	
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	0	13	15	15	15	15	15	15	15	14	14	15	15	15	15	15	341	
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46	
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	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	
LAVINA	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	
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	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	
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	22	
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	12	
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	8	372	
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
SANTAISABEL	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	
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	10	11	12	12	12	12	12	274	
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	310
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	12	17	17	17	197
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
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	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	23	608
RUCATAYO	25	26	29	31	31	31	40	40	25	37	40	45	45	45	45	45	42	25	25	44	44	44	44	36	884
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	14	14	14	14	14	14	335
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	111
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	142
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	29
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	22
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	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
HIDROBONITO-MC2	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
HIDROBONITO-MC3	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
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	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	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
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	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

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	2069	2027	1943	1763	1700	1680	1632	1329	1050	1189	1079	983	848	1018	1285	1339	1297	1145	1215	1859	1805	1636	1430	1217	34,539
PE-TCHAMMA	1	7	19	40	44	63	66	48	76	16	0	0	0	16	16	16	35	16	66	88	39	18	3	1	691
PE-SIERRAGORDA	5	7	11	17	24	28	31	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	83	55	22	6	2	352
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	2	3	4	5	5	4	2	2	7	0	46	0	0	0	62	0	78	65	44	22	8	365
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	4	6	5	2	1	0	1	8	24	111	132	138	43	37	174	165	128	77	35	12	1110
PE-LLANOSDELVIENTO	11	9	8	2	1	2	4	6	7	10	13	20	41	80	79	72	85	107	114	99	44	31	19	10	871
PE-CALAMA	0	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-TALTAL	6	10	13	16	16	15	14	15	0	0	17	13	16	30	45	50	0	0	32	21	11	4	4	8	356
PE-KALLPA	18	22	25	29	36	46	64	86	110	149	75	34	19	27	320	320	320	36	39	36	34	31	24	20	1919
PE-HORIZONTE	54	116	128	107	79	89	81	102	149	182	153	137	36	6	3	3	5	4	3	16	10	22	32	46	1563
PE-ATACAMA	108	85	45	10	0	0	0	0	15	53	75	45	21	7	5	3	1	0	1	2	2	2	4	7	488
PE-SARCO	80	64	51	28	15	4	3	5	10	18	0	0	0	0	4	6	0	1	0	9	27	24	25	21	393
PE-CABOLEONES-1	52	40	28	14	7	3	3	8	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	17	19	19	16	254

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410

PE-CABOLEONES-2	54	36	22	11	6	4	6	11	20	29	5	5	5	0	0	0	0	0	8	10	11	11	10	8
PE-CABOLEONES-3	64	57	46	28	15	6	4	3	10	14	3	3	0	0	0	0	0	0	3	12	20	19	22	19
PE-SANJUAN	54	47	47	30	15	2	0	0	0	2	10	11	6	2	2	0	1	5	11	20	25	35	17	3
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	73	72	69	65	63	56	42	29	17	9	6	4	4	5	8	14	22	31	38	46	55	57	57	54
PE-TALINAYPONIENTE	45	44	43	42	40	37	30	19	0	7	6	6	7	8	11	14	18	0	0	38	42	43	42	40
PE-TALINAYORIENTE	35	31	29	26	22	15	8	4	0	6	7	8	10	14	20	27	34	42	9	52	52	44	33	22
PE-PUNTADETALCA	51	44	41	39	35	33	29	25	24	23	22	19	16	15	17	18	23	31	40	47	51	50	44	39
PE-PUNTASIERRA	65	62	60	47	57	67	49	25	9	2	5	17	28	35	35	39	48	62	66	72	74	71	71	72
PE-LOSCURUROS	34	25	32	22	31	25	22	19	0	25	38	26	22	21	25	27	28	34	0	53	52	56	60	57
PE-MONTEREDONDO	20	20	17	17	17	14	10	7	0	4	4	5	7	9	13	15	18	21	0	24	24	22	21	20
PE-PUNTAPALMERAS	27	27	26	24	22	18	14	8	0	2	2	2	3	4	6	8	9	12	0	19	23	24	24	24
PE-CANELA	5	5	5	4	4	3	2	2	0	1	1	2	2	3	3	4	5	5	0	6	6	5	5	5
PE-CANELA-2	33	30	30	28	25	22	18	14	0	9	8	7	7	8	10	13	17	23	29	32	33	31	28	26
PE-TOTAL	23	18	14	15	16	16	14	14	0	7	8	9	6	10	11	15	16	19	0	19	21	22	25	29
PE-UCUQUER-2	4	4	4	4	5	6	5	5	5	3	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	5	6	6	6
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	6	6	6	6	4	3	3	3
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	4	4	6	7	10	13	16	22	27	28	18	12
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	6	9	12	15	18	21	23	20	16	8
PE-LAESTRELLA	16	16	19	21	22	22	19	19	18	14	12	12	12	12	15	17	20	24	26	35	39	37	36	
PE-LOSCERRILLOS	1	3	7	4	14	11	11	16	6	5	5	6	8	9	9	10	14	16	20	32	45	39	30	19
PE-LASPENAS	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1
PE-CAMPOLINDO	30	30	30	28	28	29	28	28	27	16	14	11	8	7	6	6	5	6	6	9	11	11	7	7
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
PE-NEGRETE	28	27	27	18	26	26	25	24	21	18	18	17	16	15	15	14	14	16	18	19	19	19	17	12
PE-MESAMAVIDA	40	39	37	36	36	35	35	34	30	25	22	20	20	19	18	18	19	19	20	22	24	25	24	23
PE-ALENA	66	66	65	64	62	61	61	62	50	52	49	52	38	38	35	38	40	51	58	63	64	60	48	44
PE-CUEL	19	18	17	17	16	15	15	15	0	11	10	8	8	8	7	8	8	8	0	10	11	11	12	11
PE-SANMATIAS	43	43	42	40	40	41	40	40	39	27	19	15	11	9	8	7	7	8	9	11	14	15	10	12
PE-LOMASDEDUQUECO	45	44	43	42	41	41	40	37	30	23	22	21	20	19	19	19	18	20	22	25	30	31	30	27
PE-LOSOLMOS	79	77	75	75	73	71	71	66	58	49	45	39	36	34	34	34	35	35	36	40	45	50	48	46
PE-RENAICO	65	63	61	61	61	60	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	48	44	35	25
PE-RENAICO-2	116	114	113	113	112	111	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	83	78	66	52
PE-MALLECONORTE	74	74	75	75	74	73	72	64	48	37	37	36	35	33	33	34	35	36	19	36	38	35	27	19
PE-MALLECOSUR	84	86	87	88	88	88	86	78	58	45	43	41	39	36	36	38	40	41	41	42	43	41	32	22
PE-SANGABRIEL	144	144	144	145	145	142	141	136	30	102	98	91	85	79	77	76	79	89	98	103	108	107	93	69
PE-LAFLOR	25	25	24	23	23	23	23	22	19	19	19	17	16	16	14	14	14	14	0	16	17	19	17	15
PE-LACABANA	59	82	82	82	81	80	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	50	48	42
PE-TOLPANSUR	67	64	63	63	62	62	63	61	0	15	45	41	38	36	0	0	0	0	0	0	0	0	41	32
PE-ELNOGAL	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4
PE-LOSBUENOSAIRES	20	19	18	18	18	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	13	12	9
PE-LAESPERANZA	9	8	7	7	8	7	8	7	6	6	6	5	5	5	4	5	5	5	0	0	6	6	5	
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	5	5	5	5	5	4	4	4	0	4	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PE-RAKI	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	4
PE-AURORA	24	20	13	5	4	6	13	24	31	30	35	40	46	54	59	61	64	63	57	46	40	33	31	31
PE-PUELCHESUR	40	33	26	14	5	3	12	22	33	40	42	51	57	64	68	70	71	65	58	56	49	34	32	38
PE-SANPEDRO	4	4	5	7	10	13	15	17	18	17	17	15	15	11	9	13	15	14	13	12	11	10	8	7
PE-SANPEDRO-2	7	7	9	12	16	21	23	28	26	27	27	24	22	24	22	20	21	20	0	17	14	11	10	7

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

Total	0	0	0	0	0	0	0	0	1852	5038	5837	6284	6515	6678	6525	6234	6064	5963	5963	5084	3070	0	0	0	0	71,105
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	3	4	4	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	7
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	30	53	50	56	59	50	49	45	54	54	27	7	0	0	0	0	0	539
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	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
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	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	15	17	0	0	15	14	0	11	0	1	0	0	0	0	0	90
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	21	92	103	81	90	95	81	80	73	87	109	80	32	0	0	0	0	0	1023
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	36	87	97	77	85	89	77	75	69	82	103	95	44	0	0	0	0	0	1015
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	42
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	65	27	10	5	5	5	46	5	112	106	87	35	0	0	0	0	0	524
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	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	76	0	84	0	0	38	0	0	0	56	0	34	0	0	0	0	0	316
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	5	0	0	0	0	0	24	16	5	15	5	0	0	0	0	0	88
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	81
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	27	61	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	24	0	0	0	0	0	160
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	50
PFV-JAMA-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
PFV-JAMA-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
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	21	149	180	84	136	14	145	38	150	162	171	179	87	0	0	0	0	0	1516
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
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	37	119	163	180	194	192	187	193	196	184	175	142	56	0	0	0	0	0	2017
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	34	27	30	32	27	27	24	29	36	35	10	0	0	0	0	0	349
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	40	238	266	211	234	246	211	208	190	225	283	301	155	0	0	0	0	0	2808
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	12	114	152	170	173	174	174	38	38	36	81	0	48	0	0	0	0	0	1211
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	124	160	127	141	148	127	125	114	136	171	149	60	0	0	0	0	0	1617
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	43	125	162	179	197	196	183	180	164	180	153	117	55	0	0	0	0	0	1932
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	24	28	29	31	32	31	30	28	27	25	22	13	0	0	0	0	0	330
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	0	94
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	81
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	15	78	98	104	109	110	110	110	110	110	108	89	26	0	0	0	0	0	1176
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	38	44	35	38	40	35	34	31	37	46	49	46	0	0	0	0	0	478
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	25
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	0	82
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	94	0	117	119	121	123	123	121	116	109	0	35	0	0	0	0	0	1094
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	47	68	78	82	85	88	86	84	82	77	65	30	0	0	0	0	0	882
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	40	34	34	38	47	47	50	40	36	41	38	16	0	0	0	0	0	471
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	5	5	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	9	5	2	1	0	0	0	0	0	84
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	9	4	2	1	0	0	0	0	0	87
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	25	58	65	51	57	60	51	50	46	55	69	73	13	0	0	0	0	0	671
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	76	108	95	106	110	95	94	86	102	103	91	43	0	0	0	0	0	1130

Periodo Desde: 19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	0	0	10	10	9	9	8	8	1	0	1	5	0	0	0	0	63
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	13
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	22	0	0	110	74	122	0	98	122	0	0	0	57	0	0	0	0	605
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	23	77	32	116	22	127	98	0	127	0	0	0	56	0	0	0	0	678
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	31	93	104	83	92	96	82	81	74	88	111	118	50	0	0	0	0	1102
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	6	4	5	5	4	4	4	5	6	3	1	0	0	0	0	54
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
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	4	5	5	4	4	4	4	4	5	4	0	0	0	0	0	47
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	47
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	8	27	0	28	32	33	28	28	26	0	0	0	16	0	0	0	0	226
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	3	8	11	8	9	10	8	8	8	0	0	0	5	0	0	0	0	77
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	12	40	67	76	79	80	86	88	82	67	74	67	40	0	0	0	0	858
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	3	35	2	22	23	24	2	23	22	21	4	42	25	0	0	0	0	247
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	11	75	2	184	181	184	168	174	179	145	155	179	91	0	0	0	0	1728
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	32	45	35	39	41	35	35	32	38	47	50	25	0	0	0	0	456
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	25	52	57	46	42	45	46	45	33	31	44	62	35	0	0	0	0	560
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	5	15	26	0	31	31	31	31	0	0	0	0	8	0	0	0	0	178
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	35	50	54	54	7	48	40	4	3	0	0	0	4	0	0	0	0	299
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	12	0	0	0	0	0	0	0	14	0	3	0	0	0	0	36
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	0	87
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	76	161	118	173	200	197	202	205	205	205	196	152	87	0	0	0	0	2176
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	138	220	246	195	216	201	183	180	175	208	260	278	206	0	0	0	0	2706
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	45	128	166	174	177	177	176	176	168	173	164	141	75	0	0	0	0	1938
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	10	34	53	0	0	0	0	59	0	0	0	0	20	0	0	0	0	175
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	52	12	110	23	33	73	110	74	0	0	12	0	62	0	0	0	0	561
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	29	55	61	49	54	57	49	48	44	52	65	61	26	0	0	0	0	648
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	4	5	6	7	3	0	0	0	0	47
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	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	17	0	39	41	19	41	41	6	6	4	0	0	1	0	0	0	0	214
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	63	84	94	74	82	87	74	73	67	79	100	99	87	0	0	0	0	1062
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	43	61	68	54	60	63	54	53	48	57	72	77	30	0	0	0	0	738
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	101
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	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-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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	26	0	0	0	0	0	0	0	24	0	2	0	0	0	0	66
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	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	95
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	49	0	0	0	0	159
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	48	102	51	76	45	50	38	65	79	5	0	14	0	0	0	0	580
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	26	58	65	51	57	60	51	50	46	55	69	0	36	0	0	0	0	623
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	15	48	54	43	48	50	43	42	39	46	58	57	27	0	0	0	0	570
PFV-NORTHWEST	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	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	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	79
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	2	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	9	5	9	9	9	9	6	7	4	0	0	0	0	75
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-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	97
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-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	5	0	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	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	83
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	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	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	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	1	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	2	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	1	1	0	0	0	0	0	13
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	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	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	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	72
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	2	2	3	3	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0
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
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	3	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	18	43	48	38	74	45	74	74	73	73	52	55	31	0	0	0	0
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
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
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
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	8	9	9	6	6	2	0	0	0	0
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	5	3	7	7	4	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	8	9	4	6	8	5	2	0	0	0	0
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
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
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	2	4	1	4	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	20	23	25	25	24	21	15	0	3	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	6	8	6	7	3	0	0	0	0	84
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	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLAMOSCOSO	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-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	9	9	9	9	8	8	6	4	1	0	0	0	0	82
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	6	3	0	0	0	0	91
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	32
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	1	1	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	3	4	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	4	1	4	2	1	0	0	0	0	56
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	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	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	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	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-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	4	2	7	6	2	0	0	0	0	72
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	99
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	63
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	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-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	4	4	4	4	6	4	1	1	6	7	3	0	0	0	0	54
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	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	4	6	6	6	6	6	6	6	4	4	2	0	0	0	0	60
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	49
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	2	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	8	8	6	7	7	5	2	0	0	0	0	85
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	8	9	8	8	8	6	8	8	5	2	0	0	0	0	85
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	80
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	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	59
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	65
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
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	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

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	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAPAZ	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-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	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	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-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	22	42	62	76	85	89	86	77	63	46	0	9	0	0	0	0	662
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	44	53	59	61	60	55	12	0	0	6	0	0	0	0	353
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	4	5	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-CURACAVI	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-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-PESARO	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-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	4	2	2	1	1	0	0	0	0	42
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	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-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
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-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	3	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	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	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	33
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONSIMON	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-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	7	7	7	5	5	3	0	0	0	0	72
PFV-COINCO	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-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	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	36
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	33
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	2	0	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
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
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
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	5	4	4	1	0	0	0	0
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
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
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
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
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
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
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
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
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
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
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
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0
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
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-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
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
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	9	9	9	9	9	8	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	3	7	6	5	5	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
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	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-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	7	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-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	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-IDAHAUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	0	3	3	2	0	0	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	3	1	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	8	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	5	7	3	0	0	0	0	91
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
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	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	61
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	56	67	94	95	96	95	93	91	87	71	0	40	0	0	0	0	901
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	54	66	73	76	74	67	46	0	0	7	0	0	0	0	467
PFV-CLEMENTINA	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-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	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	8	3	0	0	0	0	100

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	23	59	92	108	108	105	100	101	104	101	96	83	49	0	0	0	0	1129
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-AZARINOVERANO	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-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	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-AVIERACARRERA	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-AICENTE	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-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	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	9	7	6	4	2	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	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-RUCAPAINA	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-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	73
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	19
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	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	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	90
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
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	92
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	0	1	5	6	6	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
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	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	7	3	0	0	0	0	91
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	7	2	3	0	0	0	0	89
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	48
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	7	4	0	0	0	0	92
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	82
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	1	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	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	3	1	0	0	0	0	72
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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	48	64	68	68	69	70	71	71	70	69	65	31	0	0	0	0	773
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	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	40
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-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	2	6	5	5	2	0	0	0	0	55
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	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-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	7	8	9	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
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	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	5	2	0	0	0	0	59
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LASTURCAS	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-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	7	9	8	9	8	5	3	2	0	0	0	0	60
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	6	6	3	0	0	0	0	89
PFV-EASFPICHILEMU	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-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	8	7	6	5	2	0	0	0	0	86
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	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-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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	5	6	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	80
PFV-SANCARLOS	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-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	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	145	35	0	1	0	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67	
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	23	26	36	36	36	36	37	37	37	28	29	13	0	0	0	0	377
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
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	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	9	9	9	9	8	8	9	6	7	5	0	0	0	0	91
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	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	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	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	93
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	33
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	25
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
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	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	61
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	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	8	4	0	0	0	0	100
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	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
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	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	100
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-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	9	9	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	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	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	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	3	3	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	55
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
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
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
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	6	3	0	0	0	0
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
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
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
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
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
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
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
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
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
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
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
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0
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
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
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
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	7	6	6	5	3	0	0	0	0

19-12-2024 25-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	91
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	8	8	8	8	8	8	5	6	4	0	0	0	0	79
0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	9	9	9	9	9	9	6	7	4	0	0	0	0	93
0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	6	6	4	4	2	0	0	0	0	60
0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	92
0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	93
0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

[illegible]

19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10521	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

[illegible]

19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

[illegible]

Periodo Desde: 19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10521	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

[illegible]

19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

[illegible]

19-12-2024 25-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	
0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	
145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	
53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	
353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	
229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	
9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	
9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	
																							236,492	
																							249,871	

[illegible]

19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	387	387	387	387	387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	130	250	300	370	387	387	387	387	387	4946
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	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	
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	
ELTOTAL_DIESEL	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	
LOSIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	
LOSIENTOS_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	

Periodo Desde: 19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10742	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795		236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

LOSIENTOS_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</
-----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----

19-12-2024 25-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10521	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

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	
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	
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	
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	
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	
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	
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	11	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	240	
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	12	12	12	12	1	0	0	12	12	12	12	217	
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	3	3	5	3	3	3	5	5	3	3	3	5	5	5	5	102	
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	
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	25	
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	
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	
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	
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168	
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	
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	
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	
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	7	7	2	2	2	7	7	7	7	124	
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	69	
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	154	
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	
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	0	0	180	
LOSQUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSQUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	516	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	19	13	19	5	19	19	0	0	19	19	19	19	337	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	64	
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	
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	110	
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	
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	
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	
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	
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	
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	288	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	4	0	4	0	11	11	0	0	0	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	

19-12-2024 25-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	
0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	
145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	
53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	
353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	
229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	
9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	
9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	
																							236,492	
																							249,871	

[illegible][illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 19 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	145	160	155	158	159	144	150	100	51	53	54	56	61	64	71	72	78	80	84	154	232	243	227	229	2,982
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	11	0	8	14	0	49	0	0	0	48	0	0	0	0	145	35	0	1	0	311
Costos Totales [kUSD]	145	160	155	158	159	155	150	108	65	53	103	56	61	64	118	72	78	80	84	300	267	243	228	229	3,293
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.9	53.7	53.6	53.4	53.4	56.1	59.1	53.7	0.0	0.0	10.9	25.2	10.7	25.1	37.2	37.2	23.5	0.0	0.0	32.8	60.7	60.3	60.0	60.0	36.68
Pérdidas [MWh]	353	347	318	320	320	287	284	282	281	339	353	354	360	358	380	375	384	376	302	211	287	354	347	367	7,940
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	229	223	223	216	208	208	217	216	217	216	222	222	222	222	222	244	249	249	248	248	5,439
Demanda Total [MWh]	9347	8952	8741	8640	8584	8623	8819	9082	9550	10008	10325	10493	10647	10738	10830	10834	10747	10501	10268	10207	10214	10383	10164	9795	236,492
Generación Total [MWh]	9930	9528	9288	9189	9133	9133	9326	9579	10039	10555	10896	11064	11225	11312	11432	11431	11353	11099	10792	10663	10751	10987	10759	10410	249,871

AMINA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	401		
CIPRESSES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	827		
CIPRESSES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480		
CIPRESSES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360		
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	152		
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	35	35	35	35	35	35	69	69	69	69	69	69	69	69	1452		
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	44	44	44	44	44	44	86	86	86	86	86	86	86	86	1810		
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	19	19	19	19	19	19	38	38	38	38	38	38	38	38	806		
LOSHIERROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12		
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		
PEHUENCHE-1	244	191	270	270	270	265	270	253	188	139	0	0	0	0	0	0	0	139	150	170	247	170	204	3440	
PEHUENCHE-2	265	265	270	270	270	270	270	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	203	170	264	170	3096	
COLBUN-1	228	154	228	205	197	214	228	228	120	0	0	0	100	121	0	0	0	0	110	100	186	228	218	217	3085
COLBUN-2	228	228	206	223	228	228	202	128	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	122	210	128	173	228	2766
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128	
MACHICURA-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	
CHIBURGO	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	3	3	3	2	4	4	4	93	
SANIGNACIO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	398	
ELTORO-1	37	88	88	0	0	88	88	41	0	0	0	7	0	0	14	0	0	0	0	88	0	64	88	691	
ELTORO-2	86	86	36	86	36	86	86	86	21	0	0	0	32	0	29	29	0	0	0	86	0	86	86	960	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4	88	88	88	46	88	57	76	0	0	0	35	0	0	19	0	0	30	0	0	88	6	88	88	885	
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	794	
ANTUCO-1	53	80	80	80	80	53	80	60	60	60	60	103	60	60	60	60	103	60	80	53	80	80	80	1712	
ANTUCO-2	130	104	104	104	104	130	104	123	123	123	123	80	123	123	123	123	80	80	123	106	132	106	106	2699	
RUCUE	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	112	112	112	112	2646	
QUILLECO	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	1138	
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	226	
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	243	257	252	252	3608	
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	252	252	252	3538	
PALMUCHO	24	24	24	24	24	24	24	24	0	21	24	24	24	24	24	24	22	0	24	24	24	24	24	523	
PANGUE-1	148	80	20	20	20	20	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	1403	
PANGUE-2	225	181	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	155	225	225	225	1611	
ANGOSTURA-1	77	0	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122	139	139	139	939	
ANGOSTURA-2	77	0	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	88	107	107	811	
ANGOSTURA-3	0	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	45	46	40	40	691	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	
CANUTILLAR-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	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2024

19-12-2024

19-12-2024

	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	6.1	5.8	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	4.0	1.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	2.0	5.5	9.0	9.0	9.0	9.0	100.7	9.0	4.2
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	8.7	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.8	1.2	1.2
PUCLARO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.6	1.1	1.0
LOSMOLLES	6.5	6.6	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	4.6	4.7	4.8	7.9	7.2	6.6	6.5	81.6	7.9	3.4
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-HORRITOS	45.7	46.9	46.5	46.7	47.0	47.4	47.1	46.9	46.7	46.0	9.1	1.6	10.0	34.7	33.7	34.5	5.0	29.6	44.7	6.3	38.4	46.4	46.4	44.4	851.7	47.4	35.5
JUNCALITO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	12.9	1.2	0.5
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	23.8	23.6	24.1	25.0	24.4	25.3	24.6	24.2	23.9	23.7	25.2	25.5	25.9	26.0	26.0	26.2	25.6	25.4	25.9	25.7	25.1	23.7	23.9	24.4	597.1	26.2	24.9
BLANCO	52.6	56.3	55.7	56.3	54.4	53.9	53.8	54.0	53.4	53.5	54.3	54.6	53.5	53.2	50.4	50.6	54.3	55.4	55.3	55.6	55.6	54.3	54.2	50.3	1295.5	56.3	54.0
LOSQUILOS	24.5	27.0	27.0	26.6	26.0	26.3	26.2	25.8	26.8	27.6	27.9	28.3	28.6	28.4	28.1	28.1	28.2	28.6	27.9	28.3	26.9	28.5	27.7	27.8	657.1	28.6	27.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	9.2	0.6	0.4
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	4.6	4.6	4.6	4.6	112.4	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	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.4	1.1	1.1
ALFALFAL	139.9	128.6	140.5	131.2	129.9	125.7	130.4	127.9	137.9	133.7	133.5	133.6	133.5	133.5	133.5	133.5	129.5	130.1	133.8	133.4	137.9	132.9	112.8	132.1	3169.4	140.5	132.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.6	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	24.9	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.0	111.1	111.1	111.2	111.1	110.9	111.0	110.7	106.8	96.6	96.6	31.0	25.9	26.2	38.1	79.2	81.0	109.5	108.9	110.2	110.4	110.6	109.2	109.0	2237.5	111.2	93.2
SAUZAL	72.3	73.8	71.2	68.0	66.6	67.3	65.4	66.6	68.6	60.4	60.3	58.9	60.0	62.1	60.9	61.7	62.6	62.2	70.4	69.8	67.3	66.5	67.9	67.4	1578.2	73.8	65.8
CIPRESILLOS	8.4	8.3	8.2	8.2	8.1	8.0	8.0	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.6	7.6	7.7	7.9	8.2	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	194.5	8.5	8.1
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	9.9	10.0	9.9	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.9	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	6.7	9.6	9.7	9.6	9.8	9.8	9.8	9.7	9.8	9.8	230.9	10.0	9.6
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	43.7	1.9	1.8
LAHIGUERA	156.9	160.0	159.5	160.2	161.0	162.8	159.5	159.8	145.5	143.8	142.6	137.9	142.2	147.4	154.7	150.5	146.2	142.2	151.5	159.5	160.8	161.5	160.0	160.5	3686.4	162.8	153.6
LACONFLUENCIA	154.0	154.7	154.8	156.1	152.4	152.3	147.1	128.2	115.2	121.7	113.9	111.3	113.1	115.7	114.0	118.8	126.2	115.4	123.1	144.1	152.9	154.0	153.1	138.0	3230.2	156.1	134.6
ELPASO	59.9	59.8	52.0	46.1	41.0	41.8	42.0	41.8	40.8	40.8	40.9	40.8	40.8	40.8	47.3	43.8	56.4	57.8	57.3	59.9	60.3	60.3	60.3	60.3	1193.0	60.3	49.7
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	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	8.2	9.1	8.1	8.1	12.4	12.7	12.7	211.6	12.7	8.8
LAMONTANA-1	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	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	4.5	0.2	0.2
LAMONTANA-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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.6	4.7	4.8	4.7	4.9	5.0	5.0	4.9	4.6	4.8	4.4	4.3	4.4	4.5	4.5	4.4	4.1	4.3	4.3	4.6	4.2	4.4	4.6	4.8	109.5	5.0	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.1	1.9	1.9
LIRCAY	19.1	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.5	19.4	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	462.6	19.5	19.3
MARIPOSAS	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	85.7	3.7	3.6
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.0	1.6	2.0	2.0	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	43.2	2.0	1.8
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	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.4	8.4	0.4	0.3
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	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	20.8	0.9	0.9
RIOCOLORADO																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2024

19-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PALMAR	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	3.8	4.3	5.4	5.7	5.0	73.9	5.7	3.1	
PULELFU	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.5	4.9	6.3	7.3	7.6	9.3	116.9	9.3	4.9	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	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	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	5.4	5.8	7.4	8.4	10.1	10.9	144.7	10.9	6.0	
NALCAS	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	2.4	2.6	2.8	3.1	3.9	4.8	6.0	6.1	5.0	71.1	6.1	3.0	
CALLAO	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	0.6	0.8	1.2	1.6	1.9	2.1	1.7	1.4	1.1	17.8	2.1	0.7	
HIDROBONITO-MC1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	3.2	4.1	5.3	6.6	7.3	8.5	9.0	8.9	7.4	102.0	9.0	4.3	
HIDROBONITO-MC2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.2	1.3	1.8	1.8	1.4	1.2	14.8	1.8	0.6	
HIDROBONITO-MC3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.3	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	33.0	2.3	1.4	
RUCATAYO	25.5	24.4	23.8	19.2	15.2	15.2	15.2	15.8	26.0	26.7	26.5	26.4	26.4	27.0	26.9	27.1	27.1	26.9	27.0	27.2	27.1	27.1	27.1	26.9	583.9	27.2	24.3	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	17.7	1.1	0.7	
LAARENA	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.8	1.2	1.4	1.5	1.6	13.4	1.6	0.6
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.7	0.8	0.5	1.6	1.4	1.2	1.0	0.9	15.3	1.6	0.6
DONGO	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	1.1	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	34.8	2.9	1.4	
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.2	5.7	5.8	6.5	6.5	6.5	39.3	6.5	1.6	
QUELTUEHES	39.6	40.0	40.3	40.2	39.7	36.6	36.2	38.8	40.0	40.0	39.6	30.6	32.5	38.7	38.8	38.9	40.0	40.1	40.1	40.1	39.5	39.3	40.1	40.2	930.1	40.3	38.8	
VOLCAN	11.7	11.8	11.3	11.7	11.9	11.6	11.3	11.8	11.9	11.9	12.0	11.9	11.9	11.7	11.5	10.9	11.7	11.3	11.2	11.7	11.0	10.9	12.0	12.0	278.5	12.0	11.6	
GUAYACAN	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	9.9	6.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	7.1	6.5	7.2	6.4	4.2	5.0	10.3	10.4	10.4	196.4	10.4	8.2	
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	19.7	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	18.9	17.6	17.1	16.2	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	465.1	19.8	19.4	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.7	15.7	15.6	16.1	16.2	16.0	16.2	16.6	16.6	16.5	16.5	16.7	16.6	16.3	16.3	16.6	16.7	15.6	16.1	15.8	16.1	16.2	15.6	15.5	387.8	16.7	16.2	
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	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	1.6	1.7	1.7	1.1	1.6	1.3	1.7	1.1	1.7	1.1	1.7	1.1	1.6	1.1	1.5	1.1	1.7	0.9	1.7	33.6	1.7	1.4
ELLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.2	5.3	4.9	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	126.4	5.3	5.3	
AUXDELMAIPO	4.3	4.4	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	3.7	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	4.0	4.0	4.1	4.3	105.7	4.7	4.4	
PULLINQUE	8.9	8.3	9.4	8.5	8.0	8.0	8.0	8.1	8.1	8.2	8.2	8.1	8.1	8.1	8.2	8.2	9.5	10.3	10.3	10.3	10.3	10.6	11.1	10.5	215.0	11.1	9.0	
RECA	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	9.0	0.4	0.4	
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	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	0.4	8.4	0.4	0.3	
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	2.8	0.3	0.1	
LASFLORES	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.4	0.8	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2	
MOCHO	11.6	11.4	11.3	11.0	10.9	10.7	10.5	8.5	8.4	10.6	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.3	10.6	11.5	12.2	14.4	15.0	15.0	15.0	274.6	15.0	11.4	
LUCAN	8.5	8.5	7.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.3	3.4	5.9	6.2	6.3	6.3	6.3	6.4	14.4	16.9	16.9	17.0	138.6	17.0	5.8
CUMBRES	13.3	13.1	12.9	12.6	12.4	12.3	12.0	12.0	11.8	11.6	11.7	11.6	11.9	11.6	11.9	11.9	13.1	13.9	14.9	17.4	16.7	15.8	16.0	17.0	319.5	17.4	13.3	
SANTAISABEL	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	10.1	0.4	0.4	
LOSCORRALES-1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.7	1.2	1.2	
LOSCORRALES-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.6		
MSA-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	5.9	0.3	0.2	
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	0.2	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	0.3	0.6	0.8	1.2	1.1	1.2	8.7	1.2	0.4	
DONWALTERIO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.8	61.5	2.8	2.6	
DIGUA	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.7	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	327.0	13.9	13.6	
MELO	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	2.0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2024

19-12-2024

	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	3.6	6.9	9.2	23.3	20.3	23.6	31.9	45.4	17.5	5.8	0.0	2.0	12.9	26.6	43.0	54.3	57.2	51.4	49.4	89.1	57.7	12.9	0.4	0.0	0.0	644.2	89.1	26.8
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.8	1.0	1.8	2.7	6.4	6.2	7.4	2.3	0.0	0.0	6.5	30.4	46.0	42.9	41.9	37.9	31.8	36.9	85.1	56.8	13.4	2.3	460.4	85.1	19.2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	14.0	3.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.4	83.7	91.7	86.4	84.1	77.3	58.4	72.7	156.7	150.2	79.0	39.6	1003.1	156.7	41.8	
PE-CALAMA	0.0	0.1	0.0	1.7	5.6	16.2	29.8	32.7	21.0	5.2	0.0	0.0	9.7	24.6	88.7	86.5	85.0	85.0	58.0	72.2	151.4	91.7	29.0	6.9	901.0	151.4	37.5	
PE-CERRO-TIGRE	7.8	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	22.1	85.7	113.2	105.6	89.9	46.3	81.2	153.2	165.7	162.9	76.5	17.4	1133.5	165.7	47.2	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	6.4	2.0	3.3	5.0	19.4	51.7	50.4	38.3	34.0	20.9	14.0	7.7	0.3	0.0	0.0	258.3	51.7	10.8	
PE-SARCO	106.3	101.4	72.9	15.9	5.8	0.7	0.0	2.3	4.9	9.1	16.7	34.6	30.4	25.2	26.4	15.3	2.4	0.1	0.2	4.2	23.5	20.4	18.6	5.3	542.4	106.3	22.6	
PE-HORIZONTE	2.8	2.2	2.5	6.0	21.4	16.3	15.3	30.1	60.5	52.1	38.0	19.6	11.2	1.4	77.8	202.4	199.1	186.0	155.6	116.4	107.8	107.8	107.8	107.8	1647.7	202.4	68.7	
PE-KALLPA	0.0	0.0	0.1	4.3	13.5	7.5	3.3	16.9	43.8	35.6	29.8	21.2	11.7	5.1	53.9	97.0	101.9	105.2	89.7	80.2	54.1	13.7	0.9	1.5	790.8	105.2	33.0	
PE-SANJUAN	101.2	94.7	65.0	24.1	10.9	2.1	0.0	0.0	3.6	16.5	31.6	58.5	40.8	26.2	19.5	9.0	0.1	0.0	2.1	15.5	29.0	23.1	19.7	6.7	599.9	101.2	25.0	
PE-CABOLEONES	96.7	79.0	39.0	11.1	4.0	0.9	0.0	0.8	8.9	6.3	20.4	62.8	41.2	27.1	25.7	14.2	1.8	1.2	0.8	11.6	20.1	10.9	3.7	0.5	488.6	96.7	20.4	
PE-CABOLEONES-2	91.1	79.2	37.3	7.2	0.1	0.8	0.0	0.2	6.1	15.4	29.3	43.3	32.6	43.3	36.5	5.6	1.2	0.6	2.1	8.2	11.2	6.6	0.3	0.0	457.8	91.1	19.1	
PE-CABOLEONES-3	104.1	90.2	55.3	20.2	9.3	7.2	0.0	0.0	0.7	1.0	9.2	47.7	27.1	13.6	9.1	4.2	0.3	0.7	0.9	9.8	17.4	15.6	10.6	1.0	455.1	104.1	19.0	
PE-ATACAMA	97.6	83.0	50.5	18.6	5.4	6.4	0.0	0.2	8.0	6.5	32.9	42.1	26.6	13.0	6.2	1.7	0.2	0.3	2.8	14.6	19.4	14.4	4.8	0.4	455.6	97.6	19.0	
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	81.4	86.6	96.9	94.3	80.9	58.6	28.9	8.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.9	13.2	28.0	39.0	53.3	679.9	96.9	28.3	
PE-LOSCURUROS	13.7	14.2	16.7	13.9	14.4	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	6.0	5.3	7.2	12.2	19.5	39.3	30.0	9.5	10.0	219.5	39.3	9.1
PE-TALINAYORIENTE	35.3	26.1	30.7	20.4	17.4	14.5	1.9	0.0	0.1	1.5	0.0	0.0	4.9	7.4	15.8	15.6	15.3	13.9	25.3	31.9	24.9	26.3	29.3	16.8	10.6	381.5	35.3	15.9
PE-TALINAYPONIENTE	44.8	41.8	44.9	45.3	39.8	34.4	15.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.4	5.8	5.2	8.4	5.1	7.0	12.5	15.1	16.9	30.4	46.5	47.4	45.1	519.9	47.4	21.7	
PE-PUNTA-DE-TALCA	33.0	28.4	29.5	26.1	22.0	20.3	9.6	2.6	0.5	0.0	0.5	8.9	5.4	0.9	1.0	3.6	5.1	7.2	7.2	11.0	26.6	47.6	38.1	38.2	373.3	47.6	15.6	
PE-PUNTASIERRA	69.1	61.7	65.6	56.5	50.2	38.0	28.4	19.7	6.6	0.1	0.0	0.1	0.5	0.3	5.6	2.5	1.9	5.2	9.8	18.8	48.3	55.3	58.1	54.2	659.4	69.1	27.5	
PE-MONTEREDONDO	14.5	12.7	17.8	14.0	15.5	9.5	2.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.0	0.3	2.2	4.5	9.0	15.7	14.0	9.7	10.5	155.4	17.8	6.5	
PE-CANELA	5.1	4.6	5.1	4.1	3.7	3.1	4.4	3.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.3	0.5	0.3	0.8	3.8	3.6	3.3	5.7	5.7	59.5	5.7	2.5	
PE-CANELA-2	31.9	34.7	27.5	23.7	28.7	26.2	27.0	24.5	8.5	3.7	0.6	0.0	0.7	0.9	0.4	0.5	1.5	0.6	4.3	17.6	28.9	25.0	31.2	32.7	381.1	34.7	15.9	
PE-TOTORAL	13.5	10.8	11.3	10.2	10.5	9.9	9.8	6.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.2	3.3	3.1	0.9	2.1	9.2	13.4	14.6	20.4	27.1	182.7	27.1	7.6	
PE-PUNTA Palmeras	30.3	26.6	30.2	24.8	21.9	23.5	18.9	14.2	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	1.5	1.3	0.2	1.5	1.8	3.1	14.2	27.0	25.8	27.2	24.4	323.6	30.3	13.5	
PE-UCUQUER	4.2	3.3	4.7	6.1	6.3	7.8	7.5	6.8	4.9	0.9	1.5	1.0	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.4	1.5	5.6	7.8	7.8	7.8	7.8	101.3	7.8	4.2	
PE-UCUQUER-2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	2.0	0.7	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.8	1.0	0.9	1.2	2.0	7.3	0.0	0.0	0.0	30.7	7.3	1.3	
PE-LA-ESTRELLA	22.8	25.3	30.3	22.8	28.9	37.8	31.1	30.6	15.7	17.0	15.3	9.7	13.2	13.0	13.0	13.0	13.0	13.4	17.6	31.7	46.9	48.1	47.5	50.0	607.7	50.0	25.3	
PE-CARDONAL	20.9	19.0	22.5	23.1	24.2	23.9	23.5	24.8	19.9	18.5	12.3	8.6	9.9	9.6	8.9	13.8	13.6	13.4	19.1	17.6	24.7	24.2	27.9	20.0	443.9	27.9	18.5	
PE-MANANTIALES	12.6	12.8	16.1	15.4	17.1	18.5	16.7	17.8	12.5	10.4	8.8	5.9	8.9	8.0	8.4	12.8	12.1	13.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.4	18.5	9.6	
PE-LOS-CERRILLOS	21.6	23.5	26.2	20.6	23.8	27.8	18.9	19.9	19.7	17.1	11.5	10.5	13.1	11.0	11.5	18.5	17.8	20.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.1	27.8	14.1	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.9	4.6	2.7	2.5	4.7	5.3	5.7	4.5	4.1	3.1	1.0	77.4	8.8	3.2
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.2	7.9	8.1	7.8	6.0	3.6	4.3	7.8	7.2	7.8	8.1	8.0	8.1	8.3	7.8	7.1	6.0	4.1	3.8	5.2	168.8	8.4	7.0	
PE-ALENA	62.3	66.9	63.5	52.9	49.0	50.5	49.4	47.4	40.0	44.7	47.9	43.8	47.3	43.7	49.7	38.7	45.2	42.1	27.4	32.9	48.6	61.6	50.4	45.4	1151.3	66.9	48.0	
PE-CUEL	23.3	23.0	19.4	20.0	17.7	18.6	10.9	10.7	6.3	6.7	9.5	10.4	9.6	9.3	12.0	13.3	14.4	13.7	10.1	11.8	17.3	16.4	17.9	20.0	342.3	23.3	14.3	
PE-SAN-MATIAS	68.0	67.5	69.2	66.9	52.2	37.9	29.5	29.5	39.9	49.6	51.3	49.8	48.5	44.9	47.9	39.7	37.9	42.0	26.4	31.0	50.8	48.6	48.2	17.7	1094.8	69.2	45.6	
PE-LOS-OLMOS	84.4	81.1	85.8	70.1	56.0	79.0	77.0	75.4	33.9	24.5	31.8	43.2	49.2	47.9	51.9	38.4	39.2	39.7	35.4	43.1	87.1	74.7	65.5	67.1	1381.3	87.1	57.6	
PE-LAESPERANZA	8.6	8.9	8.2	4.7	3.1	5.4	5.6	6.8	6.1	5.4	5.0	5.0	6.9	6.2	7.5	6.5	6.3	8.1	8.7	7.8	1.7	8.7	6.3	6.3	153.7	8.9	6.4	
PE-NEGRETE	32.2	31.0	29.1	24.5	11.0	23.8	24.7	23.0	18.4	20.3	19.4	16.7	20.1	19.4	23.9	18.3	23.8	19.9	12.2	15.1	34.1	31.7	27.0	23.7	543.0	34.1	22.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	20.8	20.8	19.1	17.2	19.5	13.3	15.0	13.3	12.3	11.2	14.0	15.3	14.4	13.0	16.0	13.8	16.0	16.7	7.9	10.1	15.7	20.5	15.8	15.8	367.1	20.8	15.3	
PE-MESAMAVIDA	51.2	43.9	43.8	40.9	47.1	41.9	37.2	25.6	23.0	12.1	20.6	26.5	26.0	27.6	25.6	26.2	26.1	23.5	17.5	19.5	35.6	45.4	42.8	23.5	753.1	51.2	31.4	
CAMPO_LINDO_E1_EO	51.5	50.7	51.0	51.8	49.3	49.3	31.5	18.4	25.0	24.4	30.3	37.1	31.6	29.0	29.4	28.2	25.8	26.5	20.1	22.8	38.5	35.1	20.4	12.9	790.3	51.8	32.9	
PE-LEBU	0.7	0.9	0.8	0.9	0.6	0.5	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	0.9	0.4	
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	6.5	6.4	6.3	6.1	6.2	6.4	6.1	5.6	3.2	2.5	3.1	2.5	3.0	2.8	3.8	4.7	4.4	3.5	2.3	2.1	2.5	2.2	2.1	1.8	96.1	6.5	4.0	
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	19.1	19.1	17.8	19.0	16.6	17.5	19.0	14.0	17.5	19.5	17.5	13.7	19.0	17.4	17.0	20.9	17.2	21.5	11.3	12.2	24.4	22						

19-12-2024

19-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	12.6	31.1	36.3	34.7	32.7	30.1	29.7	28.7	27.7	25.4	18.9	12.0	0.4	0.0	0.0	0.0	326.3	36.3	13.6
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	67.0	70.0	70.0	70.1	70.0	70.2	104.0	96.7	94.1	94.0	65.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	921.5	104.0	38.4
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.4	70.7	77.0	81.7	93.6	88.4	80.6	84.8	76.3	74.1	67.2	47.6	31.9	0.8	0.0	0.0	0.0	901.2	93.6	37.6
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	30.7	116.5	165.2	171.1	162.2	153.9	139.7	142.8	132.4	129.0	116.5	83.1	54.9	1.9	0.0	0.0	0.0	1600.0	171.1	66.7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	71.4	101.6	105.7	100.4	94.9	88.5	88.0	82.1	80.0	72.5	50.9	20.1	1.2	0.0	0.0	0.0	969.3	105.7	40.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.9	8.6	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.6	8.5	9.0	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	36.9	62.2	69.0	66.3	62.3	56.8	57.4	54.1	52.2	49.2	36.8	24.4	0.6	0.0	0.0	0.0	640.5	69.0	26.7
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	32.2	43.8	46.2	44.2	41.5	38.1	38.8	36.2	34.9	31.5	15.4	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	410.3	46.2	17.1
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	57.4	88.8	92.5	87.9	83.1	76.4	77.3	71.8	70.1	65.8	45.1	31.2	0.9	0.0	0.0	0.0	860.5	92.5	35.9
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	5.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.9	8.8	3.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	35.9	47.8	47.9	47.2	45.3	46.7	45.4	38.4	43.3	48.0	33.3	22.5	0.0	0.0	0.0	0.0	509.4	48.0	21.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.5	32.3	37.0	35.1	33.0	30.7	31.4	29.1	28.0	25.0	19.2	13.4	0.4	0.0	0.0	0.0	326.0	37.0	13.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	12.3	60.8	71.1	67.9	63.8	58.5	59.8	55.7	54.0	51.2	43.3	27.5	1.1	0.0	0.0	0.0	629.4	71.1	26.2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	3.4	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	45.7	5.1	1.9
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	8.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	76.0	121.4	127.0	120.8	114.1	103.4	105.7	98.5	96.0	86.4	62.0	41.0	0.7	0.0	0.0	0.0	1171.9	127.0	48.8
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	9.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.3	10.8	10.3	6.8	0.1	0.0	0.0	0.0	131.9	11.4	5.5
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	39.4	47.0	48.6	56.3	60.6	63.2	66.1	0.0	0.0	51.8	19.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	465.0	66.1	19.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	43.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	43.0	3.2
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	55.7	63.4	55.6	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	211.7	63.4	8.8
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.9	65.4	93.9	96.8	98.8	94.6	85.7	90.8	91.2	91.2	78.8	50.7	32.5	0.8	0.0	0.0	0.0	986.2	96.8	41.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.8	5.2	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	5.4	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.5	7.3	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.2	7.4	7.1	5.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	7.4	3.4
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	5.4	19.7	28.0	27.7	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	9.5	0.2	0.0	0.0	0.0	266.2	28.0	11.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.9	56.1	72.7	73.9	70.6	74.6	75.7	77.2	76.2	74.5	69.3	51.7	21.1	0.5	0.0	0.0	0.0	807.9	77.2	33.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	35.0	60.1	61.5	71.3	71.4	64.7	63.3	62.9	53.5	53.3	37.4	27.1	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	671.5	71.4	28.0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	74.3	44.6	64.2	43.2	43.1	72.2	57.4	33.4	37.9	57.8	40.6	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	592.0	74.3	24.7
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	7.9	26.9	36.5	37.9	36.5	34.4	31.1	32.8	29.7	29.1	25.7	18.4	12.4	0.3	0.0	0.0	0.0	359.6	37.9	15.0
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.3	4.5	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.5	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.7	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	8.3	11.1	11.2	10.8	10.2	9.1	9.6	8.9	8.8	7.7	5.6	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	107.9	11.2	4.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	42.0	71.4	79.5	68.8	74.8	89.7	72.2	85.2	83.7	64.8	40.4	27.8	1.9	0.0	0.0	0.0	810.6	89.7	33.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	23.5	38.1	38.1	38.0	37.2	37.1	36.9	36.4	36.0	32.5	23.4	19.1	1.8	0.0	0.0	0.0	399.7	38.1	16.7
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.9	95.9	46.0	171.9	88.1	183.8	169.1	141.7	161.7	180.0	147.5	103.3	92.2	5.4	0.0	0.0	0.0	1606.4	183.8	66.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.8	4.9	18.8	16.5	24.3	10.0	14.8	27.5	31.6	19.9	19.8	18.0	1.3	0.0	0.0	0.0	214.3	31.6	8.9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	29.7	47.5	49.4	47.7	44.8	40.4	41.5	39.0	38.2	34.7	26.0	19.3	1.5	0.0	0.0	0.0	466.6	49.4	19.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	22.1	46.1	47.3	45.4	42.5	39.2	39.9	37.0	36.0	32.1	23.1	17.9	1.0	0.0	0.0	0.0	431.3	47.3	18.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	14.0	19.2	18.0	17.2	16.0	16.0	15.3	15.0	13.2	9.6	7.5	0.5	0.0	0.0	0.0	166.2	19.2	6.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	26.4	11.3	2.3	2.7	1.4	1.9	2.6	1.8	1.8	2.8	22.1	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	104.4	26.4	4.3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-DIEGODELMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	14.1	19.6	20.2	20.0	18.0	18.4	17.3	17.0	15.3	10.1	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	177.4	20.2	7.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.3	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.7	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	88.2	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	97.3	135.7	146.8	142.4	134.3	129.7	125.5	116.1	117.7	62.5	96.6	58.9	42.5	42.5	42.5	4			

19-12-2024

19-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	0.5	0.5	1.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.1	4.6	4.4	5.1	5.0	5.2	5.0	4.8	4.3	3.6	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	52.3	5.2	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.5	6.6	7.0	7.2	7.2	7.2	3.0	7.1	7.1	7.0	6.2	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	77.6	7.2	3.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.2	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	57.7	5.0	2.4
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	0.1	0.0	0.0	6.4	8.9	8.6	8.5	8.7	8.5	8.2	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	70.2	8.9	2.9
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	6.6	7.1	6.8	7.1	7.1	7.1	7.1	6.7	5.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.1	3.3
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.7	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.0	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.4	7.9	8.4	8.4	8.5	8.2	8.1	7.9	7.8	6.5	3.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	85.8	8.5	3.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.4	1.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.7	2.8	2.7	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	7.6	9.2	9.1	8.9	9.2	9.2	9.2	9.2	6.4	6.4	7.7	4.2	1.2	0.0	0.0	0.0	100.9	9.2	4.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.8	8.2	8.3	8.1	8.3	8.2	8.1	7.9	7.5	6.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	89.8	8.3	3.7
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
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	0.0	0.4	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.3	5.3	5.3	5.2	5.1	5.1	5.1	4.9	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	53.2	5.3	2.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.4	1.7	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.6	0.4	0.0	0.0	0.0	105.8	9.0	4.4
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	0.4	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	1.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	11.2	2.4	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.4	8.8	8.8	8.1	7.7	7.5	7.0	7.5	7.5	6.5	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	91.0	8.8	3.8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.7	0.8	0.8	0.0	0.7	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	0.8	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.2	5.9	6.0	6.0	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.0	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	65.8	6.0	2.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	1.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.1	8.5	8.6	8.6	8.3	8.0	8.3	8.5	8.3	5.8	7.7	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	94.8	8.6	3.9
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	1.4	1.7	0.5	0.1	1.5	2.2	2.4	1.5	0.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.1	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	0.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.3	2.4	2.4	2.6	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	8.7	2.0	0.4
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.0	3.2	3.7	4.0	4.0	3.5	2.0	1.3	2.5	2.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	36.0	4.0	1.5
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.9	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	2.3	4.2	4.2	4.2	4.2	2.7	0.3						

19-12-2024

19-12-2024

	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	0.1	0.2	0.4	0.8	2.0	2.5	2.4	2.6	2.5	2.7	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	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	0.3	0.8	1.5	4.1	8.6	8.4	8.7	8.7	8.8	9.0	9.0	7.6	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	79.1	9.0	3.3
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	6.1	7.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.7	8.6	8.3	6.7	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	89.1	8.7	3.7
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	0.0	1.1	3.4	4.9	5.3	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.2	3.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	58.5	5.6	2.4
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	4.0	5.2	6.6	6.4	6.4	6.0	6.4	6.5	5.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	57.8	6.6	2.4
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.4	4.9	6.8	6.8	6.5	6.5	6.4	6.6	7.1	6.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	65.5	7.1	2.7
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.4	5.8	8.5	8.5	7.7	8.1	8.0	7.5	8.0	8.1	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	79.5	8.5	3.3
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.1	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	40.7	96.9	132.3	137.8	130.2	123.1	112.0	114.3	106.1	103.3	94.0	66.7	55.6	4.1	0.0	0.0	0.0	1317.5	137.8	54.9
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	0.5	1.4	2.2	2.7	3.1	3.2	3.1	2.9	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	3.2	1.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	6.4	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	5.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	76.6	7.0	3.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	1.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	21.6	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.2	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	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.3	4.2	4.5	6.0	9.0	9.0	7.9	5.9	2.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	9.0	2.3
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.1	7.2	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	76.3	8.1	3.2
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	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	19.2	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	62.4	5.6	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.6	5.5	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	58.4	5.8	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	6.4	6.2	5.6	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.6	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	58.0	6.4	2.4
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	9.0	9.0	6.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	0.5	0.0	0.0	0.0	78.6	9.0	3.3
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	1.6	0.8
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	9.0	4.0
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.9	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	75.3	7.3	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.5	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	54.1	4.8	2.3
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	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	1.1	4.5	6.9	7.9	8.5	8.9	9.1	9.1	8.8	8.2	7.2	5.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	89.4	9.1	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	35.0	3.0	1.5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	74.7	7.3	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	7.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	75.0	7.4	3.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.5	1.7	1.3	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	196	139	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.6	2.6	2.7	11.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	196	3.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	0.5	0.4	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	1.9	0.9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.9	8.6	9.0	9.0	9.0	8.8	8.8	8.9	9.0	8.9	8.0	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.7								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.8	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.6	4.6	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	59.0	5.6	2.5	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.1	1.2	1.3	0.6	1.4	1.3	1.3	1.8	2.4	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.4	0.7	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	3.3	4.1	4.7	4.9	4.6	4.4	1.9	2.5	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	35.4	4.9	1.5	
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.2	0.9	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7	
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.3	7.8	8.2	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	8.0	7.7	6.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.3	3.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4	
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.9	0.3	
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.7	5.5	7.1	8.1	8.5	8.3	7.5	6.1	4.3	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	64.1	8.5	2.7	
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.0	7.9	8.4	8.7	8.7	8.8	8.7	8.5	8.3	8.1	7.0	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	8.8	4.0	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.2	2.7	3.4	3.5	3.5	3.5	2.9	2.9	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.5	1.4	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.6	4.9	3.3	3.9	4.7	4.7	4.1	4.6	3.8	2.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	48.2	4.9	2.0	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.9	7.4	8.0	8.2	8.1	8.0	7.8	7.7	7.7	7.6	6.8	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	90.1	8.2	3.8	
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4	
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.9	5.6	5.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.0	5.9	5.6	5.0	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	6.1	2.8	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.4	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	39.6	3.6	1.6	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.4	2.7	3.0	3.0	3.0	2.7	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	3.0	1.1	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3	
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.5	7.4	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.8	7.8	7.7	5.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	84.4	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	0.4	1.9	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.7	2.6	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.8	1.0	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.4	8.7	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.7	8.8	8.8	8.4	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	102.0	8.8	4.3	
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.5	8.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	7.8	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	100.8	9.0	4.2	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.7	7.4	8.0	8.4	5.4	7.9	8.3	7.8	7.1	5.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	82.6	8.4	3.4	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	1.3	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.3	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.9	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	1.8	0.7	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.5	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.6	3.9	5.0	5.3	5.4	5.4	4.9	3.6	2.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.4	1.8	
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.1	1.0	2.2	2.2	2.1	1.4	2.0	2.0	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.2	0.9	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	3.1	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	15.8	3.1	0.7	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	7.1	7.6	7.8	7.6	7.7	7.6	7.7	7.7	7.3	6.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	84.9	7.8	3.5	
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1	
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	4.0	5.9	7.0	7.9	8.2	8.2	7.6	6.5	4.8	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	66.1	8.2	2.8	
PUNTA-DEL-VIENTO	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	70.6	2.9	2.9	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	4.8	0.4	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0	
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.1	5.3	5.1	5.4	5.4	5.5	5.4	5.3	5.1	4.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.2	5.5	2.4	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.7	6.6	7.5	9.0	9.1	9.0	8.4	7.1	5.3	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.8	9.1	3.1	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	1.6	2.7	2.9	3.0	3.0	1.4	1.9	3.0	2.9	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2	
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	2.3	2.5	2.2	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	0.6	0.1	0.0	0.						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.0	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	47.1	72.2	77.7	74.1	62.5	57.0	74.4	80.3	77.4	67.4	35.1	25.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	767.7	80.3	32.0
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	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	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.7	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	96.8	8.9	4.0
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	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.6	5.2	5.3	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	4.9	4.2	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.4	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	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	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.8	64.0	96.7	98.9	100.0	93.7	86.1	115.8	86.8	115.8	88.7	50.7	40.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1051.5	115.8	43.8
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.9	2.2	2.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	5.3	2.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.5	7.7	8.2	8.4	8.5	8.5	3.0	7.3	8.3	8.1	6.8	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	8.5	3.6
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	0.9	2.3	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	8.5	8.9	8.9	9.0	8.9	6.5	8.9	8.9	8.7	7.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.0	4.1
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	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	37.6	45.1	57.9	60.0	55.4	45.6	58.4	59.7	57.9	51.1	42.9	20.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	607.1	60.0	25.3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	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	0.0	27.1	2.6	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	5.9	7.0	7.7	8.2	8.4	8.4	8.3	8.0	6.8	4.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.4	3.4
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	8.1	8.6	8.9	9.0	9.0	8.8	8.6	8.7	8.4	7.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.2	9.0	4.1
PMGD-PFV-RUCAPAI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.6	8.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.2	6.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0
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	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	8.0	8.2	8.1	8.0	8.2	8.1	8.0	7.9	8.0	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	8.2	3.8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	4.0	4.9	5.6	5.8	5.8	5.5	4.8	3.9	2.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	5.8	2.1
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.7	8.8	8.8	8.7	8.6	8.3	8.2	8.3	8.4	8.4	7.4	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	8.8	4.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	7.9	8.1	8.3	8.4	8.4	8.0	6.2	8.2	8.1	7.1	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	8.4	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	2.4	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	8.4	8.9	9.0	8.9	9.0	8.8	8.8	8.6	8.2	6.4	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	6.4	7.1	7.4	7.3	7.0	6.6	5.9	5.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	7.4	2.6
PFV_SAN-ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	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	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.5	8.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	8.9	4.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	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	0.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.4	0.5
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.4	2.3	2.0	1.6	1.1	0.6	0.4	0.5	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.4	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.5	8.2	8.5	8.6	9.0	9.1	9.0	8.9	8.7	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.1	3.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.4	4.7	5.4	5.5	5.6	5.4	5.2	4.5	3.6	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.6	2.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	2.0	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2024

19-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.3	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	9.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	13.8	2.6	0.1	0.0	0.0	190.8	15.0	8.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.6	2.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	31.7	2.5	1.3
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.8	9.0	9.0	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.7	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	102.4	9.0	4.3
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	28.7	2.5	1.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.3	2.7	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.3	8.8	8.9	8.7	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	7.9	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	101.2	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	32.7	2.5	1.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	11.1	0.8	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.5	7.5	7.6	7.5	7.5	7.6	7.7	7.6	7.6	7.3	5.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	83.3	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.8	5.6	6.1	6.2	6.3	6.3	6.3	5.9	4.6	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	57.0	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.9	7.5	8.2	8.4	8.3	8.9	8.8	8.5	8.2	7.6	6.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	92.7	8.9	3.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	0.8	2.1	2.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	7.7	8.6	8.1	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.6	7.8	6.0	2.1	0.3	0.0	0.0	98.0	9.0	4.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.8	8.6	8.1	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.7	8.3	7.0	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.7	0.6	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.6	0.8
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.3	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.4	2.0	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.9	1.1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	3.7	3.5	4.0	4.1	4.1	4.0	3.9	3.9	3.7	3.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	44.2	4.1	1.8
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	34.9	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.1	2.9	1.4
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	1.0	2.8	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	39.4	3.4	1.6
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.7	8.4	9.3	9.3	9.2	9.0	8.9	8.9	8.6	7.2	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	99.2	9.3	4.1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.3	8.4	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	7.9	6.7	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.3	5.1	6.3	6.8	6.8	6.8	6.7	6.0	4.5	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	57.9	6.8	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	0.6	1.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.9	6.5	6.2	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	1.0	4.6	5.5	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	68.0	6.8	2.8
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.2	7.1	7.2	7.5	7.5	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.4	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	81.2	7.5	3.4
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.2	1.3	1.2	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.5	1.4	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.3	5.4	5.4	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	4.8	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	65.1	5.9	2.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.5	8.3	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.9	8.4	7.1	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
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	0.0	0.8	1.9	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.6	1.2	1.1	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.8	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.7	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.6	2.5	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	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	0.7	2.0																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.4	6.3	7.8	8.7	8.9	8.9	8.2	6.9	5.1	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	71.3	8.9	3.0
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	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	0.4	1.3	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.1	2.3	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	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	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	2.0	0.3
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.2	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.1	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.5	3.1	1.4
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.9	5.3	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.9	5.6	5.7	5.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	64.7	6.0	2.7
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	1.7	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	16.6	35.7	50.5	62.9	59.6	53.9	73.8	73.5	60.7	44.1	22.9	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	564.8	73.8	23.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.4	8.3	8.2	8.1	7.9	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	93.2	8.3	3.9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	7.5	8.2	8.0	7.9	7.8	7.6	7.6	7.6	7.5	5.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	82.7	8.2	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	7.6	8.1	8.3	8.2	8.2	8.1	8.1	8.1	7.9	5.9	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	88.3	8.3	3.7
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	2.0	5.7	7.4	8.0	8.3	8.4	8.5	8.4	8.3	8.1	7.7	6.7	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	91.3	8.5	3.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
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	0.1	1.4	4.1	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	6.0	6.0	5.9	5.2	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	67.2	6.0	2.8
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3
PFV-PITRA	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	2.5	2.3	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.1	2.5	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	6.1	7.2	7.2	8.1	7.9	8.2	8.1	7.8	7.2	6.2	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	84.3	8.2	3.5
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
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	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	4.2	5.0	5.3	5.3	5.3	4.9	4.9	4.7	4.3	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	50.8	5.3	2.1
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.5	7.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	75.9	8.5	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.4	7.6	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.3	2.3	2.4	1.5	0.6	2.4	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	4.8	3.9	5.9	6.0	6.0	5.8	5.4	4.8	3.9	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	54.0	6.0	2.3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.7	5.2	5.8	6.2	6.5	6.6	6.3	5.8	5.1	4.6	3.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	62.9	6.6	2.6
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	0.4	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.2	1.0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	6.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.7	5.3	2.4	0.							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2024

19-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.1	7.0	7.9	8.5	8.8	8.9	8.7	8.5	7.9	6.9	5.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.0	8.9	3.7	
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.4	8.1	8.2	8.4	8.4	8.4	8.0	8.1	8.0	8.1	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.4	3.8	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	8.5	8.5	8.6	8.6	8.6	4.6	8.3	8.3	8.2	7.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.6	3.8	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.8	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	6.4	7.3	6.8	6.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	7.3	2.1	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.5	1.3	
PFV-GABARDO_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	2.0	2.2	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	2.2	0.3	
PFV_SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2	
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1	
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0	
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.2	2.6	2.6	2.6	2.7	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2	
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.3	0.5	0.7	1.1	1.5	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.5	0.3	
PMGD-PFV-SANTA-PAAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	7.5	3.0	
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-SALVADOR	41.6	44.6	8.9	0.0	41.7	42.2	39.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	44.6	1.2	0.0	0.0	298.3	44.6	12.4	
BESS-URIBE	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	3.6	0.6	0.2	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8.0	7.2	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	15.2	8.0	0.6	
BESS-ANDES-IA	40.1	64.2	76.4	2.1	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	29.3	75.8	75.8	363.8	76.4	15.2	0.6	
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	0.0	
BESS-SAN-ANDRES	19.2	19.7	3.1	0.1	15.9	15.1	18.1	0.1	0.0	4.4	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	5.4	0.4	0.0	0.0	14.6	19.7	19.6	16.3	232.1	19.7	9.7	0.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	28.0	35.4	33.7	98.7	35.4	4.1	0.6	
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	37.8	55.2	10.9	0.0	104.0	55.2	4.3	0.6	
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	0.0	
BESS-ALFALFAL-VR2	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	35.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	43.6	33.2	178.9	43.6	7.5	0.6	
BESS-ANDES-IV	118.9	54.2	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	88.6	94.0	36.0	391.7	118.9	16.3	0.6	
BESS-COYA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	72.2	3.9	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	85.2	139.3	139.3	139.3	670.9	139.3	28.0	0.6
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	39.8	59.9	20.7	0.0	120.4	59.9	5.0	0.6	
BESS-CAPRICORNIO	47.4	44.8	6.8	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	28.7	47.5	47.4	222.5	47.5	9.3	0.6	
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-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	0.0	
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	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	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	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	0.0	
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	23.9	39.9	70.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	134.2	70.3	5.6
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_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_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	8.3	189.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	197.7	189.5	8.2
ANGAMOS-ANG1_CAR	277.6	277.7	277.6	277.7	277.6	277.7	277.6	255.1	176.3	104.6	80.4	80.6	80.6	76.9	66.9	83.3	80.6	80.6	142.9	263.8	277.6	277.6	277.6	277.7	4626.6	277.7	192.8
ANGAMOS-ANG2_CAR	278.3	278.6	278.2	279.1	278.6	278.8	278.7	264.7	192.2	92.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	129.5	258.4	280.3	280.4	280.3	280.3	4653.9	280.4	193.9
COCHRANE-CCH1_CAR	242.7	266.8	265.3	265.4	274.1	274.8	274.9	229.2	102.2	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	60.4	117.0	221.1	268.2	258.4	252.2	255.0	4110.8	274.9	171.3
COCHRANE-CCH2_CAR	235.1	264.4	266.1	274.2	274.1	274.4	275.1	234.1	114.8	60.5	60.5	60.5	60.4	60.6	60.6	60.6	60.5	60.5	122.0	251.0	272.3	273.4	275.1	275.2	4225.8	275.2	176.1
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	232.7	234.4	234.3	234.1	234.1	233.5	233.0	207.8	141.2	144.8	172.7	164.8	151.0	142.7	131.6	133.2	120.8	128.8	129.6	134.3	213.0	230.7	230.5	229.7	4443.4	234.4	185.1
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	344.6	345.9	344.4	345.9	340.2	343.2	341.0	306.5	180.6	137.4	137.3	131.2	131.7	136.7	131.5	134.9	138.8	130.5	183.4	283.3	299.6	299.6	304.3	307.2	5779.5	345.9	240.8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.0	19.0	19.1	19.0	19.1	19.1	19.2	19.2	19.3	19.1	19.2	19.0	19.2	19.1	18.9	19.2	19.1	19.2	19.3	19.1	18.9	18.9	18.9	18.9	457.9	19.3	19.1
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																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2024

19-12-2024

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
DEMANDA APROX.	6823	6377	6371	6038	5948	5942	6137	6527	7001	7409	7728	7892	7971	8040	8190	8302	8292	8070	7765	7606	7575	7839	7861	7431	175,134			
DEMANDA APROX. SING	2589	2625	2487	2629	2693	2697	2677	2604	2527	2525	2543	2522	2506	2516	2538	2415	2433	2491	2579	2554	2647	2627	2565	2539	61,530			
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 :		8130.2	8130

ANEXO N°3

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

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	-	-	N	U2024000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
00:01:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM	MM 2024124377	-	-	D02024128351	PRIME ENERGIA	-	-	
00:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
00:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE	-	-	N	U2024000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
00:10:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_FSTVD_GN_A	340	N	LC	PC	-	OM	Cancela SD 2024129137	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
00:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastania - Cruetos	-	-	-	COBURN	-	-	
00:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
00:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	LT 220 kV Lastania - Cruetos	-	-	-	COBURN	-	-	
00:44:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	SD 2024129295	-	-	D02024129295	COBURN	-	-	
00:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20240000171	ENEL GENERACION	-	-	
00:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U20240000660 - U20240001217	ENEL GENERACION	-	-	
00:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE	-	-	N	U2024000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE	-	-	N	U20240000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:12:00	-	Colosodon-188-Auxilio: -8	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-	
01:12:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.5 MWh; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-	
01:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.9 MWh; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MWh; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	INNERGE	-	-	
01:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MWh; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RNE	-	-	
01:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.4 MWh; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-	
01:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
01:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
02:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	-	-	N	U20240000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
02:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE	-	-	N	U2024000017 - U20240001875	COBURN	-	-	
02:50:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control suministro de GN-A	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLG	FS	-	RE	Control suministro de GN-A	-	-	-	CARDONES	-	-	
03:01:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20240000371	ENEL GENERACION	-	-	
03:05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Cancela SD 2024126961	-	-	-	COBURN	-	-	
03:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U20240000660 - U20240001217	ENEL GENERACION	-	-	
03:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
03:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	U20240001307	ENEL GENERACION	-	-	
03:12:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	-	
03:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
03:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
03:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	OM	OM	-	-	N	U20240001307	ENEL GENERACION	-	-	
04:09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U20240000660 - U20240001217	ENEL GENERACION	-	-	
04:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U20240001307	ENEL GENERACION	-	-	
04:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
04:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM	-	-	N	U20240001307	ENEL GENERACION	-	-	
04:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
04:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20240000371	ENEL GENERACION	-	-	
04:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	OM	Cancela LI 2024001987	-	-	-	ENLASA	-	-	
05:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
05:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
05:36:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	DLG	PP	-	OM	-	-	N	U2024000778	KELAR	-	-	
05:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	N	U2024000778	KELAR	-	-	
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLG	FS	-	RE	Control suministro de GN-A	-	-	-	CARDONES	-	-	
06:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	LC	MT	-	OM	-	-	N	U2024000778	KELAR	-	-	
06:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	Cancela SDCF 2024129644	-	-	U2024000778	ESCUADRON	-	-	
06:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
06:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	N	U20240001288	ENEL GENERACION	-	-	
06:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	PP	-	RE	-	-	N	D02024001595	COBURN	-	-	
07:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	N	U20240001288	ENEL GENERACION	-	-	
07:09:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	N	U2024000778	KELAR	-	-	
07:10:00	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:10:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U20240007732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
07:10:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U20230001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
07:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U20240001209 - U20240001533	ENLASA	-	-	
07:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
07:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
07:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
07:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	OM	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
07:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	-	OPRESO_Video capt. 10m	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
07:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
07:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U20230001864 - U2024000416 - D02024126923	AES ANDES	-	-	
07:15:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:15:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:15:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
07:15:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STY	-	-	
07:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
07:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:15:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:15:00	-	CMPCPACIFICCO	CMPCPACIFICCO_BLI_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
07:15:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	126	RO	-	MT</										

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:22:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PE-TOUTANBUR	PE-TOUTANBUR	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
07:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEI ANDES	-	-	
07:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-	
07:22:00	-	VINALS RLT COGEN	VINALS RLT COGEN	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-	
07:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
07:22:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
07:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGOSUR	PFV-DIEGOALMAGOSUR	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
07:22:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	LOMALTA	LOMALTA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
07:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-SERRAVALLE	PE-SERRAVALLE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-CAMPOTENISOL	PFV-CAMPOTENISOL	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
07:22:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	243	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 356,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PFV-COTY	PFV-COTY	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	167	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:22:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASE	-	-	
07:22:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-POZALMONTI-2	PFV-POZALMONTI-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:22:00	-	PFV-POZALMONTI-3	PFV-POZALMONTI-3	0	N												

19-12-2024																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
07:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.4 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
07:22:00	-	LAJAVEE-2_COGEN	LAJAVEE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-		
07:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	CALADO-1	CALADO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
07:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
07:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
07:22:00	-	PFV-BOESCONDIDO	PFV-BOESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
07:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
07:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-		
07:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-		
07:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-		
07:22:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATBARAT	-	-		
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
07:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
07:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
07:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
07:22:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-		
07:22:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-		
07:22:00	-	Colocación: 3737; Ajuste: 50	CDC							Inicia Prorratea Generalizada costo SEN D		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-		
07:22:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:22:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:22:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	DRO	-	PS	-	RE				N		V	L10022002270	EDEL GENERACIÓN	-	
07:26:00	-	SANGUERO-1	SANGUERO-1	-	DRO	LC	PS	-	OM							L10024000720	EDEL GENERACIÓN	-	
07:27:00	-	KEJAR	KEJAR-TG1 TGI GN C	0	DRO	DLC	PS	-	OM	F/S TG1						L10024000778	KEJAR	-	
07:33:00	-			-						Inicia Cx LT 66 kV Unares - Chacabuin		LT 66 kV Unares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-		
07:44:00	-	Colocación: 15; Ajuste: 0	CDC							Inicia Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes		LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-		
07:44:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: Sitr		LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	0	N	LC	PS	-	OM									-	
07:47:00	-	Colocación: 4455; Ajuste: 650	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-		
07:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.4 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.7 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCONA	-	-		
07:47:00	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-		
07:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-		
07:47:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCAO	-	-		
07:47:00	-	CAPILLO	CAPILLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-	-		
07:47:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-	-		
07:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Sitr		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-		
07:47:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-		-	-		
07:47:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	LOMALTA	LOMALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-		
07:47:00	-	OCHOSEGUA	OCHOSEGUA	5	N	-	CI	-											

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:47:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-SOLOSANDES	PFV-SOLOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CIPROTIGRE	PE-CIPROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LIANDOSOLVENTO	PE-LIANDOSOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	RICOLDRADO-1	RICOLDRADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LOMASDEVEDRICO	PE-LOMASDEVEDRICO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-CARRASPINTO	PFV-CARRASPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-SOLDESIDERTO	PFV-SOLDESIDERTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-ROSCONDIRIO	PFV-ROSCONDIRIO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	56	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-															

19-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136.7 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
08:06:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	OSOROGAGUA	OSOROGAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	180	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 302.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 131.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	169	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 204.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	MILLONES CTM3 CC	MILLONES CTM3 CC	116	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PPV-LIANCOTELLAMPON	PPV-LIANCOTELLAMPON	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENRASA	-	-
08:06:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SOLDELOANDES	PPV-SOLDELOANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-THAMAMA	PE-THAMAMA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SONACAMEN	PPV-SONACAMEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SANEDRO-GPG	PPV-SANEDRO-GPG	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondictico		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HORO MALE	-	-
08:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN	-	-	HORO MALE	-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	Ci										

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:06:00	-	PFV-RIODECONDO	PFV-RIODECONDO	76	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:06:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:06:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-	
08:06:00	-	PE-LARJON	PE-LARJON	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-	
08:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COBURN	-	-	
08:06:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:06:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:06:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:10:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1_TORO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N	L2024001968	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:10:00	-	ANTUCO-3	ANTUCO-3	159	N	-	PC	-	RE			N	L2024001968	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:11:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	DRO	-	PS	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	L2024000017 - L2024001875	COBURN	-	-	
08:13:00	-	Colocación: 20; Ajuste: -10	CDC	0						Ajuste Chv LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-	
08:13:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:14:00	-	ISA-2	ISA	0	DP	-	FS	-	OT	Eliminación fuga de aceite en tapa caja desconectador del terciario en el transformador de poder.		N	D2024129452	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:17:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1_TORO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	L2024001968	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:27:00	-	Colocación: 2,5; Ajuste: -17	CDC	0						Ajuste Chv LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-	
08:27:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
08:29:00	-	Colocación: S011; Ajuste: -600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-	
08:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PFV-ELKOMERO	PFV-ELKOMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
08:29:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PFV-BOLEIRO-1	PFV-BOLEIRO-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
08:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-	
08:29:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-	
08:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
08:29:00	-	PE-BUEFUS-1	PE-BUEFUS-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
08:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	PFV-DIEGOALMAGOROUR	PFV-DIEGOALMAGOROUR	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-	
08:29:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	ISA-1	ISA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	OSOSLAGUA	OSOSLAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:29:00	-	PE-LOSLOBOSBAIRES	PE-LOSLOBOSBAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 359,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-					

19-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
08:29:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:29:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
08:29:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
08:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	PUCHEN-2	PUCHEN-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
08:29:00	-	CARLAFOUEN-1	CARLAFOUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
08:29:00	-	CARLAFOUEN-2	CARLAFOUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
08:29:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
08:29:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
08:29:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
08:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
08:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
08:29:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-DIEGOELAMAGRO	PPV-DIEGOELAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-DOEMEYKO	PPV-DOEMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	PPV-QUIRLAPLUN	PPV-QUIRLAPLUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:29:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
08:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	RIOPICQUEUEN-2	RIOPICQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:29:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:29:00	-	PPV-RIOSECONDO	PPV-RIOSECONDO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:29:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:29:00	-	BUCATAYO	BUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-		
08:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-		
08:29:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EHEL GENERACIÓN	-	-		
08:29:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EHEL GENERACIÓN	-	-		
08:29:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EHEL GENERACIÓN	-	-		
08:31:00	-	Colocación: 112; Ajuste : -20	CDC	0						Inicio Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-		
08:31:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-		
08:31:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-		
08:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	RO	-	PS	-	RE		LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-		
08:39:00	-	Colocación: 81; Ajuste : -20	CDC	0						Inicio Ctx LT 110 kV Sauzal - Codegua	LT 110 kV Sauzal - Codegua	N	D1020401595	-	COLBUN	-	-	
08:39:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	CDC	-	-		
08:39:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sauzal - Codegua	-	-	EHEL GENERACIÓN	-	-		
08:39:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	40														

19-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:04:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	248	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	233	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	LJA1-2	LJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	MELLONES CTM3 CC	MELLONES CTM3 CC	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTAOLORADO	PE-PUNTAOLORADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SANANDES	PFV-SANANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:04:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:04:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:04:00	-	MALLCAHUELLO-1	MALLCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-ELEFICANO	PFV-ELEFICANO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:04:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PE-LOMASDELOZUECO	PE-LOMASDELOZUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGODELAIMAGRO	PFV-DIEGODELAIMAGRO	18	N	-	CI	-</								

19-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM			N	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-
09:14:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRD	-	PS	MTF	OM			N	L10204001288	ENEL GENERACION	-	-
09:14:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRD	-	PS	MTF	OM			N	L10204000924	ENEL GENERACION	-	-
09:25:00	-	Colocación 5773; Ajuste: 850		0						Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Priorrat Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PEV-EUCOMERO	PEV-EUCOMERO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:25:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AS ANDRES	-	-
09:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
09:25:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
09:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	CIOSDIAGUA	CIOSDIAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	PE-COSIBUNOCABRES	PE-COSIBUNOCABRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-CHIANARES	PEV-CHIANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-FINSTERDAE	PEV-FINSTERDAE	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189.6 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	273	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-VALLEDEL SOL	PEV-VALLEDEL SOL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-MONTIERDONDO	PE-MONTIERDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	CHAPULINA-2	CHAPULINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	256	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PEV-LOSOLROS	PEV-LOSOLROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: Gen. Act. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:25:00	-	PEV-LLANODELLAMPÓS	PEV-LLANODELLAMPÓS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SEN 0	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:25:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-4	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-ELABRATAY	PE-ELABRATAY	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PEV-LACRUZSOLAR	PEV-LACRUZSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. =						

19-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
10:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-SOGLUSOANDES	PFV-SOGLUSOANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PE-FUELESSEUR	PE-FUELESSEUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:29:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	259	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 378.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-		
10:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-		
10:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
10:29:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
10:29:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
10:29:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
10:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
10:29:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-		
10:29:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
10:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
10:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
10:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PE-LOMASDELDIQUEO	PE-LOMASDELDIQUEO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-CARILAIQUEN-1	PFV-CARILAIQUEN-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
10:29:00	-	LAUQUEVE - COGEN	LAUQUEVE - COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
10:29:00	-	HIIDROMACHO	HIIDROMACHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
10:29:00	-	PE-ALTA	PE-ALTA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
10:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
10:29:00	-	PFV-RIEDESCONDDO	PFV-RIEDESCONDDO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
10:29:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
10:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
10:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
10:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
10:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
10:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-		
10:29:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-		
10:29:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-		
10:29:00	-	Colocación: 6051; Ajuste: 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
10:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
10:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lasterria - Cruellos	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
10:29:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:29:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:29:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
10:40:00	-	Colocación: 6325; Ajuste: 560	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
10:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
10:40:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
10:40:00	-	PE-LOSQUIRUBOS	PE-LOSQUIRUBOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
10:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
10:40:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-CHANNES	PFV-CHANNES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-LALACAKMA	PFV-LALACAKMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-LALACAKMA-2	PFV-LALACAKMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	254	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-VALLEISOL	PFV-VALLEISOL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:40:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
10:40:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-SOLEDIANDRES	PFV-SOLEDIANDRES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:40:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:40:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	274	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
10:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
10:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	MAMPLI-1	MAMPLI-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
10:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
10:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
10:40:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
10:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
10:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
10:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:40:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-					

19-12-2024															SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:17:00	-	PFV-MALGÁRIDA	PFV-MALGÁRIDA	184	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDÉS	-	-
11:17:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALS-RL3 COGEN	VINALS-RL3 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUQUO	-	-
11:17:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:17:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PE-TOTOMAL	PE-TOTOMAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PILALINQUE-3	PILALINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	QOOSAGUA	QOOSAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINOTERRAS	PFV-FINOTERRAS	160	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPOSEL SOL	PFV-CAMPOSEL SOL	246	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 129.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SUANCHICH	PFV-SUANCHICH	128	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 193.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTREDECONDRO	PE-MONTREDECONDRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPULQUIN-2	CHAPULQUIN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	233	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 357 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-SAMPEDRO	PE-SAMPEDRO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-SAMPEDRO-2	PE-SAMPEDRO-2	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	159	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 246 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPROS	PFV-LIANDOLLEAMPROS	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAOCCORADA	PE-PUNTAOCCORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-UNIBRESOLAR	PFV-UNIBRESOLAR	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-DONACABENEN	PFV-DONACABENEN	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	

19-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
11:17:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	RIOPOCOQUEU-1	RIOPOCOQUEU-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	RIOPOCOQUEU-2	RIOPOCOQUEU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	CENTRALBONITO-MCL1	CENTRALBONITO-MCL1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
11:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:17:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:17:00	-	PPV-ROSGONDONGO	PPV-ROSGONDONGO	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
11:17:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-	
11:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-	
11:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-	
11:17:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-	
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
11:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
11:17:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
11:17:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:17:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:17:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:41:00	-	NEWEN	NEWEN OR A	0	POD	LC	EP	EP	-	E/S en pruebas, según SI 2024129870	-	-	-	NEWEN	-	-	
12:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	MT	-	OM	-	En SSCC	-	-	-	COBURN	-	-
12:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COBURN	-	-
12:05:00	-	Colocación 5978; Ajuste: 200			0	N	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
12:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PPV-ELIOMERO	PPV-ELIOMERO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 194.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	184	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PPV-ROLD-1	PPV-ROLD-1	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	OM	-	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
12:05:00	-	VINALS BLT COGEN	VINALS BLT COGEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-	
12:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
12:05:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
12:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
12:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	QOISAGUAY	QOISAGUAY	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-FINSTERBERG	PPV-FINSTERBERG	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-SOZDELLA	PPV-SOZDELLA	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	233	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	121	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:05:00	-	PPV-DONHILBERTO	PPV-DONHILBERTO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SIFR							

19-12-2024																	SSCC
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:05:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PIV-ATACAMA	PIV-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PIV-SANTAGUASOLAR	PIV-SANTAGUASOLAR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	251	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIROD MAULE	-	-
12:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIROD MAULE	-	-
12:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
12:05:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
12:05:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
12:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
12:05:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:05:00	-	PIV-EPLUCANO	PIV-EPLUCANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
12:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-
12:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-DIEGOALMAGRO	PIV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-PAMPASOLARHORTE	PIV-PAMPASOLARHORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-JAVERNA	PIV-JAVERNA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-MESTIZADOSANDES	PIV-MESTIZADOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	PIV-QUILAPLUN	PIV-QUILAPLUN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-
12:05:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SANTA FE	-	-
12:05:00	-	HIRODMOCHO	HIRODMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SCOTTA	-	-
12:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
12:05:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
12:05:00	-	PIV-ROSCONDO	PIV-ROSCONDO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
12:05:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-
12:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATTRATT	-	-
12:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATTRATT	-	-
12:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATTRATT	-	-
12:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATTRATT	-	-
12:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:05:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LUCUQUER	-	-
12:05:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LUCUQUER	-	-
12:05:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:05:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:11:00	-	CANTILLAR	CANTILLAR	DN	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	N	COLBUN	-	-
12:20:00	-	CORONEL	CORONEL	25	N	LC	MT	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas, a 25 ME según LT 2024001948.			-		STS	-	-
12:23:00	-	Colocación: 43; Ajuste: -20	CDC	0	N	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Quelentaro 220/110 kV		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:23:00	-	Colocación: 43; Ajuste: -20	CDC	0	N	-	-	-	-	Inicia Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		CDC	-	-
12:23:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		INOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SIFR		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATTRATT	-	-
12:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATTRATT	-	-
12:23:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATTRATT	-	-
12:23:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quelentaro 220/110 kV	-		LUCUQUER	-	-
12:25:00	-	Colocación: 5785; Ajuste: -100	CDC	0	N	-	-	-	-	ppv SSCC			-	N	COLBUN	-	-
12:55:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		CDC	-	-
12:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PIV-ALMEIDA	PIV-ALMEIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PIV-ANDOS	PIV-ANDOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PIV-ROLDERO-1	PIV-ROLDERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ANPAC	-	-
12:55:00	-	VINALES RLL COGEN	VINALES R														

19-12-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:55:00	-	PFV-GUANCHI01	PFV-GUANCHI01	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LASGALINAS	PFV-LASGALINAS	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 166,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-DONHILBERTO	PFV-DONHILBERTO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-MONTECRONDO	PFV-MONTECRONDO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	203	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 242 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-CALAMA	PFV-CALAMA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANPEDRO-2	PFV-SANPEDRO-2	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-CAPICORNI0	PFV-CAPICORNI0	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LANCOLLELLAMPOS	PFV-LANCOLLELLAMPOS	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CABOLEONES-1	PFV-CABOLEONES-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CABOLEONES-2	PFV-CABOLEONES-2	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CABOLEONES-3	PFV-CABOLEONES-3	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-ELARRAYAN	PFV-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-PUNTAOLVEDRA	PFV-PUNTAOLVEDRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	97	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LANUQUA-2	PFV-LANUQUA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLISOLANDES	PFV-SOLISOLANDES	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-TOHAMMA	PFV-TOHAMMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-DONACARMIN	PFV-DONACARMIN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-PULICHESUR	PFV-PULICHESUR	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CERROTRIGRE	PFV-CERROTRIGRE	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PELLANOSDELVENTO	PELLANOSDELVENTO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	231	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:55:00	-	PFV-CUEL	PFV-CUEL	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	PFV-ALBORCA	PFV-ALBORCA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	PFV-SARCO	PFV-SARCO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	LIKAN-2	LIKAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:55:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:55:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:55:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
12:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
12:55:00	-	PFV-NEGRET	PFV-NEGRET	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-PAMPACUARANORTE	PFV-PAMPACUARANORTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-MALLECOSUR	PFV-MALLECOSUR	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-MALLECONORTE	PFV-MALLECONORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:55:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	CUMBERES	CUMBERES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:55:00	-	PFV-ALENA	PFV-ALENA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SI		

19-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
13:48:00	-	PE-SANTIAN	PE-SANTIAN	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
13:48:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
13:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	QOISBAGUA	QOISBAGUA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 223,6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	219	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	114	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PPV-CONSUMIBERTO	PPV-CONSUMIBERTO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	TODOPILLA U16	TODOPILLA U16	206	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 197 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	LIAJA-1	LIAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	104	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	141	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
13:48:00	-	PPV-LLANODELLAMP	PPV-LLANODELLAMP	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
13:48:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-ELABARRA	PE-ELABARRA	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-CONACARMIEN	PPV-CONACARMIEN	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-LEUNA	PPV-LEUNA	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:48:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	237	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:48:00	-	MANIPOSAS	MANIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7							

19-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
13:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:48:00	-	PE-LAUFOR	PE-LAUFOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LOCUQUE	-	-	
13:48:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
13:48:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
13:48:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
13:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	PM	LC	EP	-	EP	F/S TV	-	-	D0024129295- MM0024120535	COBURN	-	-	
13:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG. Medición de Gases y Ruido, engiden por Resolución de Calificación Ambiental del Comando en Jefe para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo	-	-	D0024126962	COBURN	-	-	
14:00:00	-	COBURN-1	COBURN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	fin SSCC	-	N	-	COBURN	-	-	
14:00:00	-	COBURN-1	COBURN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	fin SSCC	-	N	-	COBURN	-	-	
14:00:00	-	CELAR	CELAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GN1_C	279	DMO	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipastos	-	L0024000780	CELAR	-	-	
14:02:00	-	Colocación: 6237; Ajuste: 250		0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CCD	-	-	
14:02:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PPV-EL MONTE	PPV-EL MONTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:02:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PE-LOS RUIROS	PE-LOS RUIROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PE-LOS DOMOS	PE-LOS DOMOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PE-CAMPOLONGO	PE-CAMPOLONGO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
14:02:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
14:02:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
14:02:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
14:02:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
14:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	PE-SAN JUAN	PE-SAN JUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
14:02:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	ISA-1	ISA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	ISA-2	ISA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	PE-LOS RINCONES	PE-LOS RINCONES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PPV-DONILIBERTO	PPV-DONILIBERTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	CHAPIQUIN-2	CHAPIQUIN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	TOCOPIA U16	TOCOPIA U16	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PPV-LOS RIOS	PPV-LOS RIOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:02:00	-	PPV-LLANO DEL LAMPAROS	PPV-LLANO DEL LAMPAROS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
14:02:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:02:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-</									

19-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
14:02:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-	
14:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:02:00	-	PFV-EPUCLICANO	PFV-EPUCLICANO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-	
14:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-	
14:02:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PE-LOMASDEDUEQUEO	PE-LOMASDEDUEQUEO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-MIXTILLOSANDRES	PFV-MIXTILLOSANDRES	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
14:02:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-	
14:02:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
14:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
14:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
14:02:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
14:02:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
14:02:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATISTAT	-	-	
14:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
14:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
14:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
14:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
14:02:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	VICUQUEU	-	-	
14:02:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:02:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:07:00	-	NHUEUNCO-1	NHUEUNCO-1_T01_gh_A	0	MM	-	FS	-	MM	F57 TG								
14:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	CDC	-	-	
14:07:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-	
14:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV		S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	-	CDC	-	-	
14:13:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	-	PM	-	EP	-	EP									
14:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ARAUCO	-	-	
14:15:00	-	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
14:15:00	-	-	CIPIRES vista curi loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
14:15:00	-	Colocación: 4071, Ajuste : 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-	
14:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+; SSCC, Bloque CFH+		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:15:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 182.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+; SSCC, Bloque CFH+		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:15:00	-	PFV-LYA	PFV-LYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	168	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 167.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:15:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:15:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROB	PFV-DIEGODELAMAGROB	125	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFH+		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBURN	-	-	
14:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COBURN	-	-	
14:15:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-FINSTERBARR	PFV-FINSTERBARR	147	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	236	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 236.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	117	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:15:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	238	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 238.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PFV-LOSUNDOS	PFV-LOSUNDOS	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PFV-COHA	PFV-COHA	206	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:15:00	-	PFV-LLANDELLAMPIS	PFV-LLANDELLAMPIS	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	

19-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desascope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:15:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
14:19:00	-	TELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL C	79	RD	LC	PMT	-	OM	6/5 TG2			L1024000778	KELAR	-	-
14:20:00	-	Colocación: 1860; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
14:25:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PPV-EUCOBERO	PPV-EUCOBERO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	168	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PPV-LOSQUIROS	PPV-LOSQUIROS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDÉS	-	-
14:25:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDÉS	-	-
14:25:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
14:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
14:25:00	-	PE-SERRANODORA	PE-SERRANODORA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-CHANNES	PPV-CHANNES	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	213	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	113	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	CHARIQUINA-2	CHARIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	TOCOPILLA LIS	TOCOPILLA LIS	200	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 207 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
14:25:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
14:25:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	230	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:25:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PPV-LLDELNORTE	PPV-LLDELNORTE	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
14:25:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
14:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-
14:25:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 157 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
14:25:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
14:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1, GN, A	0	PO	LC	EP	-	EP	6/5 TG			D1024129239	ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TVS, P5TV0, GN, A	177	DRO	DLC	PP	-	OM				L1024000720	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	Colocación: 1394; Ajuste : 250	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 [al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos]	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACC		

19-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:55:00	-	PE-UCUQUERLOS	PE-UCUQUERLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
14:55:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:55:00	-	PEV-ANDES-2A	PEV-ANDES-2A	0	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	SANISIDRO-1 TGI GN A	SANISIDRO-1 TGI GN A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TGI	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	KEJAR	KEJAR-TGI TGI GN C	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TGI	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	KEJAR	-	-
15:00:00	-	NEWEN	NEWEN GH A	0	DN	DLG	FS	-	OM	Canche 32 202412870	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NEWEN	-	-
15:15:00	-	Colocación: 3734; Ajuste: -100			CDC	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	CDC	-	-
15:15:00	-	PEV-ALMIEDA	PEV-ALMIEDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PE-LOSQUINOS	PE-LOSQUINOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
15:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COBURN	-	-
15:15:00	-	PE-SERENAGORDA	PE-SERENAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-VALLEDORIENTOS	PE-VALLEDORIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218.6 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-CAMPODEL SOL	PEV-CAMPODEL SOL	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-GUANDUO	PEV-GUANDUO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PEV-CAPICORNO	PEV-CAPICORNO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PEV-LLANODELLAMOS	PEV-LLANODELLAMOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENKASA	-	-
15:15:00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-CONEO	PEV-CONEO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-PODOLMONT-3	PEV-PODOLMONT-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-LAUNISOLAR	PEV-LAUNISOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-TCOMAMA	PE-TCOMAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-VALLESONDRIDO	PEV-VALLESONDRIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PEV-UZDELNORTE	PEV-UZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:15:00	-	PEV-ELPELICANO	PEV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15:00	-	PEV-CARRISAPINTO	PEV-CARRISAPINTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PEV-DIEGOALMAGRO	PEV-DIEGOALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Prondictio	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PEV-PAMPASOLARNORTE	PEV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PEV-JAVERIA														

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-MESETADELOSANDES	PE-MESETADELOSANDES	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PEV-QUIAPILUN	PEV-QUIAPILUN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	LAIAVEVE-2 COGEN	LAIAVEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
15:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
15:25:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	Colocación 1367; Ajuste: 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polapico y al Norte de S/E Cruales)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
15:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:35:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:35:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:35:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:35:00	-	VINALES R.L. COGEN	VINALES R.L. COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
15:35:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	OJOSDIAGUA	OJOSDIAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	PE-LOSUBUNOAHRES	PE-LOSUBUNOAHRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHOR	-	-
15:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
15:35:00	-	URICAY-1	URICAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
15:35:00	-	URICAY-2	URICAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HDRO MAULE	-	-
15:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:35:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:35:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	PEV-MESETADELOSANDES	PEV-MESETADELOSANDES	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	PEV-QUIAPILUN	PEV-QUIAPILUN	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:35:00	-	LAIAVEVE-2 COGEN	LAIAVEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
15:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:35:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
15:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:35:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
15:35:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:35:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:43:00	-	COBUN-1	COBUN-1	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
15:48:00	-	COBUN-1	COBUN-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBUN	-	-
15:53:00	-	Colocación 1393; Ajuste: 100			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polapico y al Norte de S/E Cruales)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
15:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
15:53:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:53:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDRES	-	-
15:53:00	-	VINALES R.L. COGEN	VINALES R.L. COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
15:53:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENER		

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:53:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
15:53:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	Colocación: 1492; Ajuste: 150			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:07:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:07:00	-	VINALES, BL1, COGÉN	VINALES, BL1, COGÉN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	LOMALTA	LOMALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	QUOSDEAGUA	QUOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:07:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:07:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-MESTADELOSANDAS	PFV-MESTADELOSANDAS	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:07:00	-	LAJAVE-2, COGÉN	LAJAVE-2, COGÉN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
16:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
16:07:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-
16:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:07:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:07:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	Colocación: 1518; Ajuste: 150			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:17:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:17:00	-	VINALES, BL1, COGÉN	VINALES, BL1, COGÉN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	QUOSDEAGUA	QUOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
16:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:17:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:17:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:17:00																

19-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
16:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.1 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloqueo CF+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-	
16:57:00	-	PFV-LOSURIROS	PFV-LOSURIROS	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	AES ANDÉS	-	-	
16:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ACCIONA	-	-	
16:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBUN	-	-	
16:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	COLBUN	-	-	
16:57:00	-	PE-SERRASQUENA	PE-SERRASQUENA	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 221.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-CAMPOSDIELSO	PFV-CAMPOSDIELSO	188	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-VALLEDIELSO	PFV-VALLEDIELSO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	CHAPALUNA-2	CHAPALUNA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	177	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 245.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149.9 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 176.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-	
16:57:00	-	PFV-LLANOSDELAMPOS	PFV-LLANOSDELAMPOS	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENRASA	-	-	
16:57:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-CABOLESNE-1	PE-CABOLESNE-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-CABOLESNE-2	PE-CABOLESNE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-CABOLESNE-3	PE-CABOLESNE-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloqueo CF+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-KODALMONTE-3	PFV-KODALMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-VALLESONDINDO	PFV-VALLESONDINDO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloqueo CF+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:57:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	203	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-	
16:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-	
16:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-	
16:57:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
16:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
16:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:57:00	-	PFV-CARIBARINTO	PFV-CARIBARINTO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-JANUELLA	PFV-JANUELLA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-	
16:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-	
16:57:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-	
16:57:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-	
16:58:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	LT0242000607	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
16:58:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	260	RO	LC	EP	-	OM	6.5 TV en pruebas		D0024130682	COLBUN	-	-	-	-	
17:05:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12, TG1+TG2+TG1 GNL_C	80	RO	LC	PMT	-	OM	Acople KEJAR TG1		LT024000780	KEJAR	-	-	-	-	
17:15:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12, TG1+TG2+TG1 GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable		LT024000780	KEJAR	-	-	-	-	
17:22:00	-	SANSDIRO-2	TG1+TG1 FSTVU GNL_A	169	PO	LC	EP	-	OM	E/S TVD		D0024129239	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:28:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-	
17:28:00	-	CDC	INCCA Cx	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-	
17:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	DRO	-	PP	-	OM			LT022002270	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	400	DN	-	PP	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COLBUN	-	-	
17:37:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-2, TG1+TG1 GNL_A	173	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TVU		LT02400072						

19-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:39:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CHAMAREL	PFV-CHAMAREL	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 240 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	153	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 176,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-MONTEREYONDIO	PE-MONTEREYONDIO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	143	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-COTY	PFV-COTY	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 170,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	129	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
17:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZALMONT-2	PFV-POZALMONT-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZALMONT-3	PFV-POZALMONT-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-); SSCC Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	165	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 283,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HOBRO MAULE	-	-
17:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:39:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:39:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:39:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:39:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PE-MALLECORUR	PE-MALLECORUR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-DOMEYDO	PFV-DOMEYDO	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:39:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-1 COGEN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
17:39:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
17:39:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
17:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
17:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	C	-								

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
17:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBUN	-	-	
17:53:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	LOMAITA	LOMAITA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
17:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-SERRAQUENA	PE-SERRAQUENA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-TATTA	PE-TATTA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 245.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-SOLDELA	PFV-SOLDELA	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-CAMPPOSOL	PFV-CAMPPOSOL	145	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 172.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	CHAPIQUENA-2	CHAPIQUENA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	TOCOPILLA LITE	TOCOPILLA LITE	176	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 178.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-	
17:53:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-	
17:53:00	-	PFV-LANCIOLAMPAROS	PFV-LANCIOLAMPAROS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-	
17:53:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-CABOLESNE-1	PE-CABOLESNE-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-CABOLESNE-2	PE-CABOLESNE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-CABOLESNE-3	PE-CABOLESNE-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-PUNTAQUILADADA	PE-PUNTAQUILADADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-POZOMALMONTE-2	PFV-POZOMALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-POZOMALMONTE-3	PFV-POZOMALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-SOLOLOANDES	PFV-SOLOLOANDES	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-SANRODRIGO-GRG	PFV-SANRODRIGO-GRG	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-LIANDOSDELINERTO	PE-LIANDOSDELINERTO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:53:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	157	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 255.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HERO MALLE	-	-	
17:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
17:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
17:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
17:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
17:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
17:53:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
17:53:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
17:53:00	-	MALICACHUELLO-1	MALICACHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-	
17:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
17:53:00	-	PFV-ELEPUCANO	PFV-ELEPUCANO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
17:53:00	-	PE-PUNTAHERERA	PE-PUNTAHERERA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:53:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-	
17:53:00	-	PE-LOMASDELPUERTO	PE-LOMASDELPUERTO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-	
17:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-	
17:53:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-	
17:53:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	RNE	-	-	

19-12-2024															SSCC	
Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18.03.00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4. CAR	154	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC. Fotovoltaica				ENLASA	-	-
18.06.00	-	Colocación: 1851; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
18.06.00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PPV-LAYA	PPV-LAYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18.06.00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	PE-LOSDOLAS	PE-LOSDOLAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.9 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18.06.00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18.06.00	-	VINALS BEL COSEN	VINALS BEL COSEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
18.06.00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
18.06.00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-
18.06.00	-	PE-LOSBUNSAIRES	PE-LOSBUNSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1 & SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-LALACACAMA	PPV-LALACACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-LALACACAMA-2	PPV-LALACACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-SUDELELA	PPV-SUDELELA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.5 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-
18.06.00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	TOCOPILLA LITE	TOCOPILLA LITE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.8 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	LIAI1-2	LIAI1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.2 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	MEILLONES CHMA CC	MEILLONES CHMA CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18.06.00	-	PPV-LIANDOLLEAMPLOS	PPV-LIANDOLLEAMPLOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18.06.00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-PUNTAOCCORADA	PE-PUNTAOCCORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-SOLIDOLANDES	PPV-SOLIDOLANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-SANPEDRO-GRS	PPV-SANPEDRO-GRS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SSTR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18.06.00	-	PE-LIANDOLLEVENTO	PE-LIANDOLLEVENTO	55												

19-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
18:06:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:06:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:06:00	-	PE-LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:06:00	-	PE-LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
18:06:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
18:06:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
18:06:00	-	PE-CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:06:00	-	PE-CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:06:00	-	PE-CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:10:00	-	PE-SANISORD-1	SANISORD-1 TG1-TV1 GN A	177	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	Colocación 310PS, Ajuste - 300 CDC			0	N	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-ALMEYDA	PUV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-ELOMBIRO	PUV-ELOMBIRO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LUYA	PUV-LUYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-MALGARIDA	PUV-MALGARIDA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185.7 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-BOLEDO-1	PUV-BOLEDO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEIS ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:26:00	-	PE-VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
18:26:00	-	PE-CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-DIEGOALMAGROUSUR	PUV-DIEGOALMAGROUSUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:26:00	-	PE-ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-CURILINQUE	CURILINQUE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-QUISOEGUAGUA	QUISOEGUAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-LOSLOBUNDAIRES	PE-LOSLOBUNDAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALUNAORIENTE	PE-TALUNAORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALUNAPONIENTE	PE-TALUNAPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Prondístico; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-CHANARES	PUV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-FINISTERRAE	PUV-FINISTERRAE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LALACAMA	PUV-LALACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LALACAMA-2	PUV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-SOLDELLA	PUV-SOLDELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-AZABACHE	PUV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-CAMPODIELSOL	PUV-CAMPODIELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-VALLEDELSOL	PUV-VALLEDELSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-GUANCHI	PUV-GUANCHI	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LASALINAS	PUV-LASALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-MANZANO	PUV-MANZANO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-CHAPALINA-2	CHAPALINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LOSOLROS	PUV-LOSOLROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-TAMAYA	PUV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-CAPICORNI	PUV-CAPICORNI	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-COYA	PUV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-MEILLONES CTMA CC	MEILLONES CTMA CC	61	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-LLANDELLAMPUS	PUV-LLANDELLAMPUS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-SANTIASABEL	PUV-SANTIASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-PAMPATIGRE	PUV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-PUNTAOLDRADA	PUV-PUNTAOLDRADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-PUV-CERRODOMINADOR	PUV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.9 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-															

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18-26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18-26:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18-26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18-26:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18-26:00	-	PFV-QUIAPILALUN	PFV-QUIAPILALUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18-26:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
18-26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
18-26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-	
18-26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18-26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18-26:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18-26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18-26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18-26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18-26:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18-26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18-26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18-26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18-26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18-26:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18-26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18-26:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-26:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-26:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	Colocación 3496, Aste - 300	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
18-36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PE-TOLIVANSUR	PE-TOLIVANSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PFV-LDYA	PFV-LDYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18-36:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	PE-LOSQUMOS	PE-LOSQUMOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18-36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18-36:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18-36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	PFV-DIEGOMALAGROSUR	PFV-DIEGOMALAGROSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18-36:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	LOMAITA	LOMAITA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18-36:00	-	PE-LOSIENSAIRES	PE-LOSIENSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-CAMPOTRISOL	PFV-CAMPOTRISOL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-LASALLAS	PFV-LASALLAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18-36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	TOCOPILLA LIS1	TOCOPILLA LIS1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18-36:00	-	MEJILLONES CTM3															

19-12-2024										SSCC							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:36:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PE-MALLECOURSUR	PE-MALLECOURSUR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-OSMEYU	PPV-OSMEYU	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 137.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	PPV-QUIULAPILUN	PPV-QUIULAPILUN	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:36:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:36:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:36:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:36:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:36:00	-	PPV-ROSECONDIDO	PPV-ROSECONDIDO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:36:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18:36:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
18:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
18:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18:36:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18:36:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
18:36:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
18:36:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
18:48:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	126	DRD	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	CORONEL	CORONEL, GN_A	0	N	LC	FS	-	OM	LT 66 kV Correl - Arcos Blancos	-	-	-	STS	-	-	
18:57:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Quintero 220/110 kV	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	CDC	-	-	
18:57:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Quintero 220/110 kV	S/E Quintero 220/110 kV	-	-	CDC	-	-	
18:57:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	126	DRD	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	CDC	-	-	
19:00:00	-	RAPIL-1	RAPIL-1	0	N	-	PS	-	OM	Con SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	CORONEL	CORONEL, GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC	-	-	-	STS	-	-	
19:01:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	FS	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-	
19:03:00	-	RAPIL-1	RAPIL-1	0	DN	-	PS	-	OM	Con SSCC	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:03:00	-	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS, DIESEL	0	PO	LC	EP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COBUN	-	-	
19:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1-TV1, GN_A	200	PO	LC	EP	-	OM	Sube a PC en pruebas	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	Colocación: 3456; Ajuste : -	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 169.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PPV-ALMEXIDA	PPV-ALMEXIDA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:20:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	PE-LOSCHURLOS	PE-LOSCHURLOS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-	
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
19:20:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-	
19:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	LOMALETA	LOMALETA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
19:20:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SSTR	Pr						

19-12-2024																	SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19-20-00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	93	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	32	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	47	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19-20-00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	84	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19-20-00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
19-20-00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19-20-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19-20-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19-20-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19-20-00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19-20-00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	3	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19-20-00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	3	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19-20-00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19-20-00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	32	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19-20-00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	32	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
19-20-00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19-20-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19-20-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19-20-00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	26	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	27	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-DIEGOSALMAGRO	PFV-DIEGOSALMAGRO	7	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	29	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	25	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	16	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-MESTIZAJESANDES	PFV-MESTIZAJESANDES	45	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	33	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19-20-00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
19-20-00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
19-20-00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
19-20-00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19-20-00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19-20-00	-	PFV-RIOSCENDIDO	PFV-RIOSCENDIDO	47	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19-20-00	-	PFV-MILLIA	PFV-MILLIA	21	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19-20-00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19-20-00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19-20-00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	11	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19-20-00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19-20-00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19-20-00	-	LAIHIGUERA-1	LAIHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19-20-00	-	LAIHIGUERA-2	LAIHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19-20-00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
19-20-00	-	PE-LALFOR	PE-LALFOR	9	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
19-20-00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	10	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	V	-	-	
19-20-00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	V	-	-	
19-20-00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	4	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	V	-	-	
19-21-00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19-28-00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	PO	-	EP	-	-	-	LT 110 kV El Peñón - La Roca	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19-30-00	-	Colocación: 3730; Ajuste: 200										CDC	-	-	-	-	-	-
19-30-00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	29	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CFI)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	17	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	5	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	71	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19-30-00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19-30-00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	23	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19-30-00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	37	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19-30-00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19-30-00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	Ci	-	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19-30-00	-	PE-S																

19-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:30:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-SOLOSANDRES	PFV-SOLOSANDRES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-SANFEDR-PPG	PFV-SANFEDR-PPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-VALLESCONIDRO	PFV-VALLESCONIDRO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-LLANODE VIENTO	PE-LLANODE VIENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HERO MAULE	-	-
19:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:30:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:30:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:30:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:30:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:30:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:30:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PE-LOMASDELUQUICO	PE-LOMASDELUQUICO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:30:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:30:00	-	PFV-RIOESCONIDRO	PFV-RIOESCONIDRO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:30:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:30:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
19:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
19:30:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVART	-	-
19:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:30:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
19:30:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
19:30:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:30:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:30:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:35:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
19:35:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar		LT 220 kV Andes- Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
19:37:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena- Kimal		LT 220 kV María Elena- Kimal	-	-	CDC	-	-
19:37:00	-	PFV-ANDES-2A	PFV-ANDES-2A	0	N	-	PC	-	OM	Inicia maniobras para impecón al SEN		LT 220 kV Lastarria- Crujeños	-	-	AES ANDES	-	-
19:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria- Crujeños		LT 220 kV Lastarria- Crujeños	-	-	ENGIE	-	-
19:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL INFLEX	362	N	LC	PC	MTP	OM	-		-	-	-	ENGIE	-	-
19:44:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 vista curli loma	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 vista curli loma	20	LF	-	PC	PCP	OM	Con SSCC		-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 vista curli loma	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares- Chacabuin		LT 66 kV Linares- Chacabuin	-	-	CDC	-	-
19:44:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Crujeños)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
19:44:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL INFLEX	226	RO	LC	PC	-	OM	-		-	-	-	ENGIE	-	-
19:44:00	-	-	CIPRES-3 vista curli loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	-
19:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00</																	

19-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
21:00:00	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	Cambio CMG			D02024128917	PRIME ENERGIA	-	-		
21:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR															
21:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM					U0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
21:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U02030001195 - U02040001114 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
21:25:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U0204000371 - U02030001195 - L0204000371	ENEL GENERACION	-	-		
21:25:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U0204000660 - L0204001217	ENEL GENERACION	-	-		
21:25:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	PCP	OM			N	U0204001307	ENEL GENERACION	-	-		
21:27:00	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza pruebas SD02024128917				PRIME ENERGIA	-	-		
21:30:00	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2024129297				COBURN	-	-		
21:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	PCP	OM			N	U0204001307	ENEL GENERACION	-	-		
21:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE			N	U0202002270	ENEL GENERACION	-	-		
21:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC		N	D02024001595	COBURN	-	-		
21:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC		N	D02024001595	COBURN	-	-		
21:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	U0204000017 - L02040001875	COBURN	-	-		
21:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	200	RO	-	CI	-	RE			N	U0202002270	ENEL GENERACION	-	-		
21:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	U0202002270	ENEL GENERACION	-	-		
21:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	-	OM			N	U0202002270	ENEL GENERACION	-	-		
21:50:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM			N		CARDONES	-	-		
21:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-		
21:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COBURN	-	-		
21:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:51:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:54:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS ONAVIA GN A	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				U02024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
21:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		COBURN	-	-		
22:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL C	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:04:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-		
22:06:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-		
22:15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:19:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:21:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:22:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS ONAVIA GN A	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				U02024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:24:00	-	COCHRANE-CCH3_CAR		-						Cambio CMG		N		COBURN	-	-		
22:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
22:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
22:24:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U02024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
22:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:24:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	PCP	OM				U0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
22:26:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:27:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:32:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL C	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:32:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS ONAVIA GN A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				U02024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-		
23:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				U0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
23:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-		
23:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-		
23:11:00	-	TER TEND (U1-U36)	TEND DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela SD 2024129484				ENLASA	-	-		
23:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COBURN	-	-		
23:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:34:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	116	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-		
23:34:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				U02024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
23:54:00	-	COCHRANE-CCH3_CAR		-						Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-		
23:54:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:54:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U02024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
23:56:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS ONAVIA GN A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				U02024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 19 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	227.5	178.9	-21.35 %	LF	PMG HP Llaquereo	10.9	8.2	-24.92 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	69.9	83.1	+18.81 %	PMG
BESS Andes IV	867.6	391.7	-54.85 %		PMG HP MC2	6.3	10.4	+64.86 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	284.5	363.9	+27.89 %		PMG HP MC3	26.4	33.0	+25.11 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	951.0	235.4	-75.25 %		PMG HP Mariposas	115.8	85.7	-26.02 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	57.7	+0.20 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	152.6	157.4	+3.13 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	222.5	GNP		PMG HP Palacios	16.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	62.8	-4.19 %	PMG
BESS Coya	1031.2	670.9	-34.94 %		PMG HP Pulelfu	111.0	117.1	+5.50 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	15.2	-68.20 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	-0.01 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	120.4	+0.23 %		PMG HP Renaico	107.4	127.4	+18.66 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	104.0	-13.35 %		PMG HP Rio Huasco	29.2	29.8	+2.06 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	98.7	+54.23 %		PMG HP San Clemente	92.8	61.6	-33.62 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	127.5	153.7	+20.55 %	PMG
BESS Punta Sierra	3.0	9.7	+223.67 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	295.4	267.1	-9.57 %		PMG PFV Antay	91.9	54.3	-40.97 %	PMG
BESS San Andrés	236.1	246.8	+4.53 %		PMG PFV Caracas II	94.4	69.9	-25.91 %	PMG
BESS Tamaya	0.0	359.6	GNP		PMG PFV Castilla	14.4	20.2	+40.07 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.6	-22.45 %		PMG PFV Chercan	95.0	79.1	-16.78 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	59.3	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	507.8	-18.62 %		PMG PFV Del Desierto	47.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2440.6	2448.0	+0.30 %	RO	PMG PFV Don Oscar	92.1	64.3	-30.17 %	PMG
HE Antuco	4410.9	3691.4	-16.31 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	100.0	412.0	+312.00 %		PMG PFV Espiga de Oro	26.9	29.1	+8.09 %	PMG
HE Cipreses	1667.0	1425.0	-14.52 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5849.9	5840.0	-0.17 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.2	-42.61 %	PMG, P
HE El Toro	2534.8	2845.6	+12.26 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	96.9	45.2	-53.32 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	98.8	83.3	-15.69 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1125.0	-0.27 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.6	10.8	-89.37 %	PMG
HE Pangué	3014.0	4452.3	(*) +47.72 %	RO	PMG PFV Palermo	86.0	94.8	+10.22 %	PMG
HE Pehuenche	6535.7	6639.3	+1.59 %		PMG PFV Pataguilla	90.9	96.8	+6.46 %	PMG
HE Pilmaiquén	607.8	564.5	-7.13 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	7145.7	7474.3	+4.60 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.2	12.8	-9.93 %	PMG
HE Rapel	1775.5	3043.8	(*) +71.43 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.2	+13.33 %	PMG
HP Abanico	795.3	777.8	-2.21 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	81.1	102.1	+25.91 %	PMG
HP Alfalfal	3235.8	3169.4	-2.05 %	RO	PMG PFV Quilmo	95.5	99.2	+3.85 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	551.7	-0.49 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1282.0	1295.5	+1.05 %		PMG PFV Sol del Norte	53.4	80.9	+51.57 %	PMG
HP Capullo	141.6	144.7	+2.19 %		PMG PFV Teno Solar	81.3	84.4	+3.81 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	340.8	321.1	-5.79 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1868.3	2237.5	+19.76 %	
HP Chapiquina	120.4	100.7	-16.34 %	
HP Convento Viejo	192.0	211.6	+10.19 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	334.9	319.5	-4.61 %	
HP Curillinque	1810.5	1400.0	-22.68 %	
HP Digua	310.5	327.0	+5.33 %	
HP El Paso	1054.0	1193.0	+13.19 %	
HP El Pinar	24.0	20.8	-13.42 %	P
HP Florida II	362.0	465.1	+28.48 %	
HP Guayacán	193.5	196.4	+1.53 %	
HP Hornitos	633.0	851.7	+34.55 %	
HP Isla	1452.0	1117.8	-23.02 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	597.1	+2.42 %	
HP La Confluencia	3360.0	3230.2	-3.86 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3686.4	-4.00 %	RO
HP La Mina	400.2	351.3	-12.21 %	
HP Laja I	225.2	80.7	-64.19 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	197.0	138.6	-29.67 %	
HP Lircay	480.0	462.6	-3.63 %	
HP Loma Alta	806.7	580.4	-28.05 %	RO
HP Los Hierros	12.0	15.1	+25.42 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	86.8	81.7	-5.95 %	RO
HP Los Quilos	684.0	657.1	-3.93 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	46.0	49.7	+8.00 %	
HP Mampil	370.0	320.4	-13.40 %	
HP Mocho	274.1	274.6	+0.20 %	
HP Palmucho	522.1	768.9	+47.28 %	
HP Peuchen	511.0	579.6	+13.42 %	
HP Providencia	48.0	43.8	-8.75 %	
HP Pullinque	372.0	215.0	-42.20 %	
HP Puntilla	377.7	387.8	+2.67 %	RO
HP Queltehues	933.6	930.1	-0.37 %	RO
HP Quilleco	1137.3	744.0	-34.58 %	
HP Rio Colorado	339.6	274.4	-19.20 %	
HP Rio Picoiquen	70.4	69.8	-0.85 %	
HP Rucatayo	884.0	583.9	-33.95 %	
HP Rucue	2646.8	1811.0	-31.58 %	RO
HP San Andres	882.5	1015.2	+15.04 %	
HP San Ignacio	397.7	406.0	+2.10 %	
HP Sauzal	1745.0	1578.2	-9.56 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	267.1	230.9	-13.57 %	
HP Volcán	261.7	278.5	+6.41 %	RO
PE Alena	1284.7	1151.3	-10.38 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.2	32.5	+0.81 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	102.0	128.9	+26.37 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4626.6	+8.03 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4653.9	+7.34 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	97.4	110.6	+13.62 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	890.2	-7.27 %	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	449.3	457.1	+1.74 %	
TER CMPC Santa Fe	110.0	9.3	-91.55 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	101.0	29.6	-70.71 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	487.7	455.6	-6.59 %	
PE Aurora	827.4	1157.2	+39.86 %	
PE Cabo Leones 1	253.5	488.6	+92.73 %	
PE Cabo Leones 2	272.9	457.8	+67.79 %	
PE Cabo Leones 3	347.8	455.1	+30.84 %	
PE Calama	0.0	901.0	GNP	
PE Campo Lindo	386.4	790.4	+104.54 %	
PE Canela	82.0	59.5	-27.45 %	
PE Canela 2	482.5	381.1	-21.01 %	
PE Cardonal	179.4	443.9	+147.44 %	
PE Cerro Tigre	1109.6	1133.5	+2.15 %	
PE Cuel	260.8	342.3	+31.26 %	
PE El Arrayán	895.5	679.5	-24.12 %	
PE El Maitén	97.2	77.4	-20.37 %	
PE Horizonte	1563.3	1647.7	+5.40 %	P
PE Kallpa	1918.7	790.8	-58.78 %	P
PE La Cabaña	730.2	1081.7	+48.13 %	
PE La Estrella	495.1	607.7	+22.75 %	
PE La Flor	433.7	404.7	-6.69 %	
PE Lebu	61.1	11.9	-80.53 %	
PE Llanos del Viento	871.4	1003.1	+15.11 %	
PE Lomas de Duqueco	708.5	849.3	+19.88 %	
PE Los Buenos Aires	188.1	367.1	+95.13 %	
PE Los Cerrillos	338.3	338.1	-0.07 %	P
PE Los Cururos	733.2	219.5	-70.06 %	
PE Los Olmos	1250.6	1381.3	+10.45 %	
PE Malleco Norte	1116.9	1356.4	+21.45 %	
PE Malleco Sur	1321.8	1574.0	+19.08 %	
PE Manantiales	167.4	229.4	+37.02 %	P
PE Mesamavida	637.9	753.1	+18.06 %	
PE Monte Redondo	328.5	155.4	-52.71 %	
PE Negrete	467.7	543.0	+16.10 %	
PE Puelche Sur	982.1	1363.8	+38.87 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	325.6	323.6	-0.61 %	
PE Punta Sierra	1135.7	659.4	-41.94 %	
PE Punta de Talca	773.6	373.3	-51.74 %	P
PE Renaico	632.6	1105.9	+74.82 %	
PE Renaico II	1152.7	2081.3	+80.56 %	
PE San Gabriel	2520.9	2290.7	-9.13 %	
PE San Juan	346.4	599.9	+73.21 %	
PE San Matías	547.6	1094.8	+99.93 %	
PE San Pedro	280.2	366.7	+30.89 %	
PE San Pedro 2	415.9	641.2	+54.18 %	
PE Sarco	393.0	542.4	+38.02 %	
PE Sierra Gorda Este	351.7	644.2	+83.17 %	
PE Talinay Oriente	550.0	381.5	-30.62 %	
PE Talinay Poniente	583.5	519.9	-10.90 %	
PE Taltal	356.2	258.3	-27.48 %	
PE Tchamma	691.1	966.0	+39.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH1	3305.0	4110.8	+24.38 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3633.9	4225.9	+16.29 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1106.5	+124.90 %	
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	273.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	216.8	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	0.0	13.3	GNP	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 4	1501.9	1965.9	+30.89 %	
TER Guacolda 5	1334.6	2409.8	+80.57 %	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	4912.1	5779.5	+17.66 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	1936.0	3135.1	+61.94 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	193.3	75.1	-61.14 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	25.0	0.0	-100.00 %	
TER Loma Los Colorados II	456.5	327.7	-28.22 %	
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	180.0	120.0	-33.33 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	115.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	752.3	1172.8	+55.89 %	
PE Totoral	345.5	182.7	-47.12 %	RO
PE Ucuquer 2	84.6	30.7	-63.75 %	
PE Valle de los Vientos	364.8	460.4	+26.21 %	
PFV Almeyda	246.6	214.3	-13.09 %	
PFV Andes Solar	63.2	131.9	+108.62 %	
PFV Andes Solar II-A	12.5	393.3	+3043.65 %	LF
PFV Andes Solar II-B	604.8	77.6	-87.16 %	LF
PFV Andes Solar IV	677.7	211.7	-68.77 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	523.9	592.0	+13.00 %	
PFV Azabache	330.0	327.9	-0.65 %	
PFV Bolero	1094.3	860.5	-21.37 %	
PFV CEME 1	2807.6	2449.0	-12.77 %	
PFV Campos del Sol	2706.1	2563.2	-5.28 %	
PFV Capricornio	881.9	509.4	-42.24 %	
PFV Carrera Pinto	175.1	595.4	+240.04 %	
PFV Cerro Dominador	24.8	640.5	+2484.91 %	
PFV Chañares	177.9	166.2	-6.59 %	LF
PFV Conejo	857.9	810.6	-5.52 %	
PFV Coya	1211.0	921.5	-23.91 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	35.5	177.4	+399.55 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2175.9	1571.5	-27.78 %	
PFV Domeyko	1129.8	1171.9	+3.73 %	
PFV Don Humberto	353.3	607.1	+71.82 %	P
PFV Doña Antonia	697.1	71.3	-89.77 %	
PFV Doña Carmen	188.2	188.7	+0.28 %	
PFV El Aguila	13.9	14.4	+3.31 %	
PFV El Manzano	467.2	767.7	+64.32 %	
PFV El Pelicano	622.8	69.6	-88.82 %	
PFV El Romero	580.2	761.8	+31.30 %	
PFV Elena	477.8	410.3	-14.14 %	
PFV Finis Terrae	1616.9	1600.0	-1.05 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	316.2	671.5	+112.34 %	RO
PFV Guanchoi	1937.6	1317.5	-32.01 %	
PFV Huatacondo	42.4	266.2	+527.83 %	RO, LF
PFV Jama	0.0	204.1	GNP	LF, DF
PFV Javiera	455.6	431.3	-5.34 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	349.2	326.3	-6.55 %	
PFV La Huayca II	89.9	66.8	-25.67 %	
PFV La Huella	570.0	560.7	-1.64 %	
PFV La Silla	14.1	17.1	+21.85 %	
PFV Lalackama	225.7	359.6	+59.31 %	
PFV Lalackama II	77.4	107.9	+39.38 %	
PFV Las Salinas	1931.5	901.2	-53.34 %	
PFV Leyda	773.3	0.0	-100.00 %	
PFV Llano de Llampos	648.1	672.2	+3.73 %	
PFV Los Loros	65.9	265.3	+302.44 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	154.0	157.3	+2.11 %	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	5909.8	4443.4	(*) -24.81 %	RO
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	5102.0	1717.0	(*) -66.35 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	4946.0	5401.0	+9.20 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	20.6	19.8	-3.98 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	168.0	35.6	-78.79 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
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	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.9	+12.22 %	
TER Pajonales	75.0	7.4	-90.11 %	
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	63.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	68.0	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	3513.1	4142.5	+17.92 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	561.0	594.8	+6.03 %	LF
PFV Malgarida	1728.1	1606.4	-7.04 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1128.7	1051.5	-6.84 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	48.9	48.9	+0.04 %	
PFV Pampa Solar Norte	0.0	399.7	GNP	
PFV Pampa Tigre	671.0	629.4	-6.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	7.2	58.1	+702.33 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	6.9	50.4	+625.73 %	
PFV Quilapilun	901.2	791.2	-12.21 %	
PFV Rio Escondido	1062.3	1036.0	-2.48 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	298.4	104.4	-65.03 %	LF
PFV San Andres	214.3	83.9	-60.87 %	LF
PFV San Pedro	160.3	673.5	+320.14 %	
PFV Santa Isabel	1023.3	807.9	-21.05 %	LF
PFV Santiago	662.1	564.8	-14.70 %	
PFV Sol de Lila	1102.1	986.2	-10.52 %	LF
PFV Sol de los Andes	560.2	466.6	-16.71 %	LF
PFV Sol del Desierto	1515.9	698.2	-53.94 %	
PFV Taira	2016.4	2214.9	+9.84 %	P
PFV Tamango	377.4	190.8	-49.43 %	
PFV Tamarico Etapa 2	158.8	1124.7	+608.20 %	P
PFV Tamaya Solar	1176.2	533.3	-54.66 %	
PFV Uribe Solar	471.2	326.0	-30.81 %	
PFV Usya	88.4	218.8	+147.49 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	738.0	700.4	-5.11 %	
PFV Valle del Sol	1015.1	969.3	-4.52 %	
PFV Willka	539.2	515.6	-4.37 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	127.8	124.4	-2.66 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	26.1	-8.88 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.4	12.4	+19.58 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.4	-0.35 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	183.8	189.8	+3.29 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.1	-0.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	12.3	-42.92 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.18 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.1	12.9	+6.61 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Gas Arg	1825.0	2225.7	+21.96 %	
TER San Javier 1	25.0	0.4	-98.56 %	
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	917.2	1159.5	+26.41 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	306.2	109.2	-64.34 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	120.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	102.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	10.6	1.7	-84.43 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	8578.3	6969.5	(*) -18.75 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	7.9	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	37.3	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	456.7	390.9	-14.40 %	
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	224671.7	225417.3	+0.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	63.0	60.7	-3.65 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.8	+1.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	109.3	105.7	-3.27 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.1	5.3	-41.17 %
PMGD HP Caliboro	24.8	25.0	+0.76 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	6.0	20.7	+247.06 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.7	8.7	-10.89 %
PMGD HP Cumpeo	103.8	109.4	+5.45 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.1	61.9	-11.74 %
PMGD HP Dongo	4.4	26.4	+497.93 %
PMGD HP Donguil	2.9	3.2	+9.21 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.9	8.6	-3.84 %
PMGD HP El Agrio	21.3	19.8	-7.29 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.9	-
PMGD HP El Atajo	21.9	19.1	-12.79 %
PMGD HP El Brinco	2.9	1.4	-51.09 %
PMGD HP El Canelo	60.4	60.6	+0.36 %
PMGD HP El Colorado	10.2	13.5	+32.35 %
PMGD HP El Diuto	62.9	65.8	+4.58 %
PMGD HP El Galpón	21.7	20.8	-4.07 %
PMGD HP El Llano	18.8	26.2	+38.93 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.9	14.0	+8.32 %
PMGD HP El Toro N°2	22.3	23.2	+4.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.5	18.1	-11.89 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.5	9.9	+4.21 %
PMGD HP La Bifurcada	3.8	1.8	-53.02 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	43.5	+0.72 %
PMGD HP La Montaña	5.3	4.5	-15.25 %
PMGD HP La Montaña II	6.9	4.7	-31.93 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.8	5.1	-57.05 %
PMGD HP Las Flores	27.7	19.7	-28.76 %
PMGD HP Las Vertientes	35.6	33.6	-5.61 %
PMGD HP Los Bajos	126.0	126.3	+0.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	14.4	13.2	-8.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.9	-
PMGD PFV Lo Chacón	25.1	22.6	-10.12 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.1	15.8	-59.62 %
PMGD PFV Lo Miranda	53.6	48.2	-10.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.8	18.6	-1.22 %
PMGD PFV Lockma	84.2	90.0	+6.83 %
PMGD PFV Loica	28.6	29.7	+3.95 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.7	27.2	+1.73 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	10.2	-47.65 %
PMGD PFV Loncura	84.4	93.2	+10.51 %
PMGD PFV Loreto	22.6	18.9	-16.28 %
PMGD PFV Los Cisnes	70.2	69.1	-1.62 %
PMGD PFV Los Gorriones	31.4	30.2	-3.54 %
PMGD PFV Los Jotes	26.7	25.5	-4.39 %
PMGD PFV Los Lagos	20.2	16.0	-20.79 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	42.1	-41.91 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	90.1	+54.45 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.2	31.9	+2.05 %
PMGD PFV Los Molinos	100.0	105.8	+5.82 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	54.1	+113.75 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.9	-7.86 %
PMGD PFV Los Patos	33.0	33.0	-0.09 %
PMGD PFV Los Perales	19.1	18.9	-0.68 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	14.4	-1.10 %
PMGD PFV Los Tauretes	24.3	27.5	+13.26 %
PMGD PFV Los Tilos	37.6	39.5	+5.29 %
PMGD PFV Los Tordos	51.8	58.5	+12.94 %
PMGD PFV Luce Solar	24.4	24.9	+2.05 %
PMGD PFV Lunders	30.4	31.4	+3.12 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	33.0	-3.15 %
PMGD PFV Luna	25.8	7.5	-70.93 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	21.3	-19.89 %
PMGD PFV Macao	91.4	78.1	-14.60 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-0.73 %
PMGD PFV Maikono	18.9	23.7	+25.26 %
PMGD PFV Maimalicán	76.7	93.2	+21.56 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.6	28.6	+0.07 %
PMGD PFV Malaquita II	101.9	101.1	-0.82 %
PMGD PFV Malinke	16.0	15.9	-0.94 %
PMGD PFV Malloco	24.3	25.1	+3.50 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	16.8	-26.89 %
PMGD PFV Manao	29.8	28.8	-3.26 %
PMGD PFV Mandinga	48.6	40.1	-17.59 %
PMGD PFV Marambio	21.5	24.4	+13.10 %
PMGD PFV Marañón	101.5	99.5	-1.95 %
PMGD PFV Marchigue II	89.7	91.0	+1.49 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.9	25.7	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	3.7	3.3	-11.38 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.5	-0.64 %
PMGD HP MSA-I	7.4	5.9	-19.89 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.7	-1.09 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	47.4	48.1	+1.49 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	2.5	-27.21 %
PMGD HP Muchi	1.9	1.5	-20.81 %
PMGD HP Munilque	5.6	5.5	-2.04 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	73.9	+13.97 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.1	4.0	-0.43 %
PMGD HP Pichilonco	6.1	5.8	-5.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.8	25.0	+0.72 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.4	-3.54 %
PMGD HP Quillaileo	9.8	8.7	-10.80 %
PMGD HP Reca	9.9	8.8	-11.56 %
PMGD HP Roblería	40.6	45.0	+10.60 %
PMGD HP Río Mulchén	8.2	8.5	+3.24 %
PMGD HP Río Trueno	24.9	22.9	-7.82 %
PMGD HP Santa Elena	10.9	10.5	-3.98 %
PMGD HP Santa Isabel	10.6	10.2	-4.34 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.8	+2.09 %
PMGD HP Sauce Andes	6.9	8.6	+26.10 %
PMGD HP Trailelfú	8.9	8.4	-6.21 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	24.7	19.2	-22.46 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	18.2	+1.02 %
PMGD PE El Arrebol	113.4	108.3	-4.48 %
PMGD PE El Nogal	103.7	113.3	+9.20 %
PMGD PE Huajache	50.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	72.7	180.8	+148.81 %
PMGD PE Lebu III	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	73.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	62.7	82.5	+31.64 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	91.4	70.3	-23.15 %
PMGD PFV Albatros	13.0	14.4	+10.53 %
PMGD PFV Albor Solar	61.4	57.5	-6.34 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.1	64.5	-3.88 %
PMGD PFV Alcon Solar	94.3	101.4	+7.53 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1690.77 %
PMGD PFV Alhué	55.3	53.2	-3.87 %
PMGD PFV Alianza	46.6	42.6	-8.63 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.3	-38.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	15.4	-
PMGD PFV Alto Solar	26.9	20.5	-23.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	25.7	24.2	-5.69 %
PMGD PFV María Dolores	86.2	98.7	+14.50 %
PMGD PFV María Pinto	27.0	27.7	+2.70 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.2	65.1	-4.49 %
PMGD PFV Meli	90.3	88.1	-2.51 %
PMGD PFV Membrillo	28.0	18.5	-34.07 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.8	33.2	+326.77 %
PMGD PFV Milán A	32.2	25.7	-20.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	22.2	-18.57 %
PMGD PFV Mostazal	99.1	93.1	-6.03 %
PMGD PFV Moya	74.5	57.9	-22.31 %
PMGD PFV Mutupín	79.5	69.0	-13.23 %
PMGD PFV Nahuén	100.1	99.1	-1.00 %
PMGD PFV Nan	18.2	45.4	+149.53 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.2	26.3	-3.42 %
PMGD PFV Newentun	59.3	65.8	+11.01 %
PMGD PFV Nihue	26.6	8.7	-67.33 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	32.4	-1.73 %
PMGD PFV Olivia	28.0	27.8	-0.68 %
PMGD PFV Olivier	25.0	25.0	-0.12 %
PMGD PFV Olivillo	63.1	79.8	+26.55 %
PMGD PFV Orion	28.7	29.5	+2.93 %
PMGD PFV Orquidea Solar	28.5	28.3	-0.88 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.9	89.4	-10.56 %
PMGD PFV PAS1	48.4	77.8	+60.83 %
PMGD PFV PSF El Peral	89.1	74.1	-16.82 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.6	49.7	-23.01 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.7	15.8	+23.79 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.3	28.9	+14.02 %
PMGD PFV Pachira	101.9	101.2	-0.69 %
PMGD PFV Paillihue	92.6	49.2	-46.93 %
PMGD PFV Paine	94.1	97.8	+3.97 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.8	82.7	-2.42 %
PMGD PFV Pama	18.1	10.7	-40.95 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	35.4	-39.39 %
PMGD PFV Paraguay	79.5	65.0	-18.18 %
PMGD PFV Paranal	18.9	20.6	+9.40 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	24.7	-4.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.9	90.9	+0.07 %
PMGD PFV Parque El Olivar	94.3	91.9	-2.54 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	48.4	45.7	-5.68 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.8	31.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	101.1	99.3	-1.82 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	26.3	+44.85 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.4	10.2	-82.83 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.5	95.8	+2.43 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	23.8	5.5	-76.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	16.7	+7.61 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.0	24.3	-53.36 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.3	23.2	-28.26 %
PMGD PFV Anakena	85.4	76.3	-10.61 %
PMGD PFV Añahual	90.7	64.9	-28.46 %
PMGD PFV Antonia	18.7	26.0	+38.93 %
PMGD PFV Argomedo	86.3	84.9	-1.62 %
PMGD PFV Arica	40.7	70.9	+74.29 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	13.3	-15.89 %
PMGD PFV Armazones	47.0	50.6	+7.61 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.4	28.4	+3.91 %
PMGD PFV Astillas	100.0	100.4	+0.38 %
PMGD PFV Avel Solar	97.1	95.5	-1.67 %
PMGD PFV Avellano	59.9	62.3	+4.13 %
PMGD PFV Aviles	73.7	15.8	-78.56 %
PMGD PFV Axel Solar	22.5	21.3	-5.17 %
PMGD PFV Ayla	79.8	96.2	+20.56 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.6	20.9	-7.74 %
PMGD PFV Barcelona	82.1	97.1	+18.30 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.7	97.7	-
PMGD PFV Bellavista	29.2	0.5	-98.39 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	58.7	66.3	+12.87 %
PMGD PFV Berrueco	100.1	97.6	-2.43 %
PMGD PFV Blu	28.0	39.4	+40.79 %
PMGD PFV Buenas Yervas	89.3	40.9	-54.24 %
PMGD PFV Bulnes	45.5	45.4	-0.22 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.9	27.0	-3.37 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	24.5	-25.24 %
PMGD PFV CE Caldera	46.6	41.7	-10.43 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.6	100.7	-1.80 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	18.1	-40.17 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	81.2	+77.78 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.3	99.5	+0.27 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	-5.88 %
PMGD PFV Calama	81.1	100.9	+24.41 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	30.2	+12.72 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.0	28.3	-5.53 %
PMGD PFV Canelillo	20.4	21.5	+5.44 %
PMGD PFV Canesa	26.8	20.2	-24.70 %
PMGD PFV Cantera	28.2	11.2	-60.29 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.6	-2.96 %
PMGD PFV Caracoles	30.8	27.6	-10.34 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	63.1	66.8	+5.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	59.0	53.1	-10.04 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	98.8	83.8	-15.21 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.4	59.0	-8.39 %
PMGD PFV Pastrán	84.4	75.9	-10.06 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	72.9	81.2	+11.27 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	29.9	+10.41 %
PMGD PFV Pegasus	31.7	30.5	-3.82 %
PMGD PFV Pellin	92.0	94.2	+2.38 %
PMGD PFV Pelumpen	25.7	17.8	-30.90 %
PMGD PFV Penaflor	95.7	82.3	-14.03 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.7	26.1	+14.96 %
PMGD PFV Pepa	100.2	90.3	-9.87 %
PMGD PFV Pequen	31.3	31.5	+0.93 %
PMGD PFV Peralillo	25.6	27.3	+6.49 %
PMGD PFV Pesaro	28.0	28.8	+3.05 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.1	-97.84 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.9	+1.64 %
PMGD PFV Picunche	71.8	71.8	-
PMGD PFV Piduco	32.4	32.5	+0.09 %
PMGD PFV Pilipilén	25.0	26.2	+4.84 %
PMGD PFV Piquero	98.2	101.8	+3.62 %
PMGD PFV Pirque	24.9	25.5	+2.45 %
PMGD PFV Pitotoy	27.4	31.3	+14.27 %
PMGD PFV Pitra	25.0	28.1	+12.57 %
PMGD PFV Placilla	79.8	84.3	+5.72 %
PMGD PFV Playerito	32.4	31.5	-3.02 %
PMGD PFV Playero	32.5	31.5	-2.80 %
PMGD PFV Playeron	32.7	31.9	-2.42 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.6	62.4	+16.34 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.6	27.1	+1.88 %
PMGD PFV Población	26.0	16.5	-36.69 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	30.6	+55.64 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.9	25.9	-3.86 %
PMGD PFV Portezuelo	29.9	26.7	-10.58 %
PMGD PFV Pretty Field	12.2	20.0	+64.45 %
PMGD PFV Puangue	40.1	36.0	-10.21 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.4	27.1	+11.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.9	98.1	-1.89 %
PMGD PFV Puelche	28.2	28.6	+1.28 %
PMGD PFV Puente Solar	29.0	28.3	-2.51 %
PMGD PFV Pullalli	26.9	26.7	-0.59 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	18.9	+6.61 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	74.8	75.9	+1.50 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.2	76.6	-0.75 %
PMGD PFV Quetena	91.5	95.6	+4.50 %
PMGD PFV Quillay	18.8	19.8	+4.94 %
PMGD PFV Quilmo Solar	54.5	24.6	-54.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	24.9	24.8	-0.56 %
PMGD PFV Catemu	17.9	18.5	+3.24 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	25.7	10.6	-58.58 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	85.2	88.4	+3.67 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	26.1	+230.21 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.9	87.6	-1.47 %
PMGD PFV Chacabuco	99.9	96.8	-3.10 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	28.6	-1.04 %
PMGD PFV Champa	22.8	89.8	+294.59 %
PMGD PFV Chancon	33.1	22.7	-31.30 %
PMGD PFV Chañar del Verano	19.7	27.5	+39.42 %
PMGD PFV Chequen Solar	65.4	62.9	-3.83 %
PMGD PFV Chicauma Verano	62.0	54.0	-12.89 %
PMGD PFV Chilener	17.1	16.8	-1.58 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.7	22.1	-32.39 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.87 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	27.9	31.7	+13.48 %
PMGD PFV Citrino	25.4	10.0	-60.75 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	94.9	+9.04 %
PMGD PFV Clementina	11.0	12.9	+17.36 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	21.1	21.6	+2.52 %
PMGD PFV Coinco	26.9	27.4	+1.87 %
PMGD PFV Colchagua	25.5	27.1	+6.40 %
PMGD PFV Colina	91.3	97.9	+7.28 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.5	28.1	-1.34 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	33.7	+8.23 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.1	16.3	-41.87 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.5	+167.57 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.2	9.2	-34.96 %
PMGD PFV Corso	26.8	44.7	+67.01 %
PMGD PFV Cortijo	60.1	2.5	-95.89 %
PMGD PFV Covadonga	83.2	85.6	+2.84 %
PMGD PFV Coyunche	30.6	30.8	+0.52 %
PMGD PFV Crucero	31.7	17.8	-44.01 %
PMGD PFV Cruz	32.0	30.3	-5.28 %
PMGD PFV Curacavi	28.4	28.4	+0.04 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.0	20.1	-22.91 %
PMGD PFV Dadinco	32.4	31.9	-1.57 %
PMGD PFV Darlin	81.4	91.3	+12.13 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.8	88.2	+1.71 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.5	16.3	-27.62 %
PMGD PFV Don Enrique	84.2	74.7	-11.21 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.6	23.3	-28.33 %
PMGD PFV Don Jorge	28.7	34.0	+18.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	99.2	94.9	-4.34 %
PMGD PFV Quinta	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	72.1	76.6	+6.31 %
PMGD PFV REN	37.3	64.7	+73.35 %
PMGD PFV RLA	24.3	16.5	-32.07 %
PMGD PFV Ranguil	28.6	23.8	-16.86 %
PMGD PFV Ratulemus	29.9	29.9	-0.07 %
PMGD PFV Rauquen	86.4	80.3	-7.11 %
PMGD PFV Rcu	56.3	58.5	+3.82 %
PMGD PFV Recoleta	64.7	65.3	+0.87 %
PMGD PFV Rengo	71.7	78.2	+8.99 %
PMGD PFV Rexner	26.0	25.1	-3.46 %
PMGD PFV Rimini	59.6	94.8	+59.13 %
PMGD PFV Rinconada	61.0	86.5	+41.83 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	106.1	90.9	-14.41 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.2	30.9	-4.16 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	26.9	28.9	+7.46 %
PMGD PFV Romeria	90.5	91.7	+1.29 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	61.7	52.3	-15.22 %
PMGD PFV Rucapaine	98.9	96.0	-2.91 %
PMGD PFV Río Peuco	11.4	12.7	+11.79 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+5.33 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.9	21.2	+1.37 %
PMGD PFV SDSI	29.5	26.3	-10.83 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	57.4	92.0	+60.20 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	35.1	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.5	27.1	-4.85 %
PMGD PFV SP Malloa	20.9	20.6	-1.29 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.0	19.5	-2.80 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.1	27.7	-4.82 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	19.2	+40.69 %
PMGD PFV San Alberto	36.8	36.7	-0.49 %
PMGD PFV San Antonio	24.3	31.9	+31.28 %
PMGD PFV San Camilo	31.3	31.5	+0.61 %
PMGD PFV San Carlos	28.7	27.8	-3.17 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.4	-
PMGD PFV San Emilio I	26.8	27.4	+2.31 %
PMGD PFV San Eugenio	92.5	94.2	+1.82 %
PMGD PFV San Francisco	33.1	29.5	-10.96 %
PMGD PFV San Isidro	24.6	25.9	+5.37 %
PMGD PFV San José II	35.5	34.9	-1.52 %
PMGD PFV San Pedro	27.2	19.7	-27.72 %
PMGD PFV San Rafael	27.5	30.5	+11.04 %
PMGD PFV San Ramiro	100.1	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	20.7	-24.01 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.9	29.0	-9.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	28.1	13.5	-52.19 %
PMGD PFV Don Martín	31.2	29.0	-6.99 %
PMGD PFV Don Matías	25.3	25.1	-0.63 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.4	0.9	-98.33 %
PMGD PFV Don Simón	62.5	28.3	-54.64 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	24.7	-2.75 %
PMGD PFV Doña Regina	27.0	27.9	+3.39 %
PMGD PFV Doñihue	66.7	77.6	+16.34 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.4	63.2	-38.34 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.6	28.6	+3.56 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	29.2	31.3	+7.06 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.8	25.0	+14.88 %
PMGD PFV Eclipse	99.1	48.3	-51.31 %
PMGD PFV El Boco	27.1	65.1	+140.07 %
PMGD PFV El Caiquén	41.6	102.4	+146.11 %
PMGD PFV El Cardenal	14.3	12.0	-16.40 %
PMGD PFV El Carpintero	79.9	82.3	+2.95 %
PMGD PFV El Castaño	36.0	42.7	+18.42 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.7	16.8	+6.88 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.7	15.5	-1.27 %
PMGD PFV El Chercan	101.8	102.0	+0.20 %
PMGD PFV El Chincol	31.8	32.8	+3.21 %
PMGD PFV El Chucao	18.7	24.5	+30.70 %
PMGD PFV El Cuervo	19.4	18.8	-3.40 %
PMGD PFV El Cóndor	11.4	12.5	+9.82 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	30.3	+3.72 %
PMGD PFV El Estero	19.5	17.2	-12.10 %
PMGD PFV El Flamenco	80.8	92.8	+14.79 %
PMGD PFV El Gaviotín	78.9	65.5	-17.00 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	20.3	+2.17 %
PMGD PFV El Ingenio	78.3	71.7	-8.35 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.0	27.1	+4.21 %
PMGD PFV El Laurel	68.0	69.2	+1.69 %
PMGD PFV El Litre	53.9	90.1	+67.12 %
PMGD PFV El Loro Choroy	84.8	91.9	+8.33 %
PMGD PFV El Mirlo	58.5	66.1	+12.94 %
PMGD PFV El Monte	26.8	26.6	-0.64 %
PMGD PFV El Palqui	19.5	27.1	+38.95 %
PMGD PFV El Picurio	32.5	33.1	+1.91 %
PMGD PFV El Pilpen	33.1	32.2	-2.63 %
PMGD PFV El Pitío	32.5	32.7	+0.55 %
PMGD PFV El Piuquen	27.3	27.1	-0.99 %
PMGD PFV El Queltehue	33.1	31.6	-4.68 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	22.3	-32.50 %
PMGD PFV El Queule	62.3	33.1	-46.87 %
PMGD PFV El Rayador	86.7	57.8	-33.33 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.7	28.3	-1.53 %
PMGD PFV El Resplandor	26.1	25.9	-0.77 %
PMGD PFV El Roble	92.5	85.8	-7.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	21.7	21.0	-2.97 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.1	31.1	+3.19 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.84 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	1.4	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.1	99.0	+5.24 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.4	84.6	-8.50 %
PMGD PFV Santa Emilia	97.9	96.7	-1.22 %
PMGD PFV Santa Ester	29.9	21.8	-26.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.1	26.8	-0.89 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	22.0	-27.45 %
PMGD PFV Santa Laura	32.9	20.8	-36.90 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.0	58.0	-9.28 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.6	25.2	-11.72 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.4	29.3	-0.37 %
PMGD PFV Santa Pamela	79.3	88.7	+11.88 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	18.7	-38.80 %
PMGD PFV Santa Teresita	90.8	91.3	+0.58 %
PMGD PFV Santuario	33.1	28.0	-15.50 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.9	11.1	+1.74 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	58.4	-0.38 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.2	+0.31 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	56.4	71.3	+26.38 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.4	-0.10 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	21.6	-18.83 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	29.2	22.4	-23.32 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	82.5	78.6	-4.75 %
PMGD PFV Tabolango	101.4	59.0	-41.81 %
PMGD PFV Talagante	47.3	48.4	+2.48 %
PMGD PFV Talca	56.3	61.1	+8.62 %
PMGD PFV Talhuén	32.8	26.6	-18.78 %
PMGD PFV Tallado	82.5	82.9	+0.54 %
PMGD PFV Tamarama	57.1	54.4	-4.79 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	20.1	-19.57 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.7	-25.15 %
PMGD PFV Taranto	62.9	67.0	+6.43 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.0	36.5	-13.10 %
PMGD PFV Tijeral	24.8	26.2	+5.52 %
PMGD PFV Til Til	26.8	21.4	-20.19 %
PMGD PFV Torino	79.6	50.6	-36.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.4	25.1	-4.93 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	29.2	+1070.60 %
PMGD PFV Tranque del Sol	91.2	91.7	+0.57 %
PMGD PFV Trebal	19.9	19.1	-4.17 %
PMGD PFV Trebo	30.4	29.1	-4.18 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.1	25.6	+2.11 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	63.1	-36.34 %
PMGD PFV Trinidad	8.5	9.6	+12.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	85.1	82.6	-2.86 %
PMGD PFV El Salitral	30.9	33.5	+8.35 %
PMGD PFV El Sauce	31.3	27.9	-10.80 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.0	9.7	-2.99 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	98.6	+107.43 %
PMGD PFV El Trile	57.7	61.6	+6.65 %
PMGD PFV El Turpial	19.3	20.6	+6.73 %
PMGD PFV El Zorzal	29.0	29.0	-0.14 %
PMGD PFV Enami Solar	48.5	52.6	+8.46 %
PMGD PFV Encino	22.0	21.9	-0.59 %
PMGD PFV Encon	76.8	77.6	+1.05 %
PMGD PFV Erinome	27.5	14.9	-45.82 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.3	26.9	-4.96 %
PMGD PFV Esfena	43.3	46.0	+6.40 %
PMGD PFV Esperanza	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	7.0	11.9	+70.88 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.3	24.5	+26.71 %
PMGD PFV Filomena	26.5	25.2	-5.09 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	90.5	89.9	-0.62 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	47.9	32.0	-33.16 %
PMGD PFV Francisco	33.2	31.1	-6.48 %
PMGD PFV Fulgor	23.7	29.4	+24.21 %
PMGD PFV Fuster del Verano	82.3	80.5	-2.21 %
PMGD PFV GR Lemu	55.1	54.8	-0.38 %
PMGD PFV GR Peumo	92.0	90.4	-1.73 %
PMGD PFV GR Pitao	98.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	91.1	101.0	+10.85 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.17 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.5	7.5	-59.13 %
PMGD PFV Gabriela	103.3	104.4	+1.04 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	25.7	-2.43 %
PMGD PFV Granada	98.8	89.8	-9.10 %
PMGD PFV Granate	84.4	75.3	-10.80 %
PMGD PFV Guadalaio	27.2	35.2	+29.23 %
PMGD PFV Guadalupe	60.0	60.0	-0.05 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.1	92.3	+3.62 %
PMGD PFV Guarana	13.3	12.9	-3.30 %
PMGD PFV Helios	29.7	16.9	-42.99 %
PMGD PFV Hijuela 4	31.5	31.3	-0.79 %
PMGD PFV Homero	33.1	29.8	-9.91 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.3	-55.13 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-89.96 %
PMGD PFV Huape	27.7	27.1	-2.20 %
PMGD PFV Huaquelon	84.0	75.0	-10.73 %
PMGD PFV Huigan	92.4	97.6	+5.67 %
PMGD PFV Hurtado	27.8	28.4	+2.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	27.0	21.0	-22.26 %
PMGD PFV Turquía	13.9	13.3	-4.01 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.8	-2.65 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	95.1	75.3	-20.83 %
PMGD PFV Valle Oeste II	94.2	69.4	-26.31 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.9	20.5	-35.77 %
PMGD PFV Ventisquero	101.3	100.8	-0.49 %
PMGD PFV Venturada	101.8	98.9	-2.86 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.2	17.0	-6.23 %
PMGD PFV Victoria	49.8	62.7	+26.06 %
PMGD PFV Villa Alegre	81.8	71.9	-12.10 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.1	30.1	+15.13 %
PMGD PFV Villa Moscoso	29.6	29.0	-2.23 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	26.6	-5.19 %
PMGD PFV Villa Seca	26.6	25.8	-2.86 %
PMGD PFV Villa Solar	26.5	26.6	+0.08 %
PMGD PFV Violeta	82.6	77.2	-6.51 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.9	28.7	-4.12 %
PMGD PFV Viñas del Sol	59.8	33.4	-44.14 %
PMGD PFV Yahutela	41.9	50.8	+21.37 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	6.3	-36.90 %
PMGD PFV Ñiquén	31.7	28.8	-9.15 %
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	-	35.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.8	28.4	+2.16 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.6	-31.31 %
PMGD PFV Independencia	24.1	19.5	-19.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.3	2.8	-89.87 %
PMGD PFV Jahuel	59.4	57.3	-3.50 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	66.5	66.0	-0.84 %
PMGD PFV Jaururo	24.5	24.9	+1.71 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.8	102.1	-0.63 %
PMGD PFV Jilguero	17.9	16.4	-8.41 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.7	15.7	+6.53 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.1	23.8	-12.21 %
PMGD PFV La Acacia	92.3	45.8	-50.37 %
PMGD PFV La Blanquina	88.1	96.8	+9.85 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.1	-91.55 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	19.4	+41.16 %
PMGD PFV La Esperanza II	89.7	94.8	+5.63 %
PMGD PFV La Estancia	26.7	25.2	-5.40 %
PMGD PFV La Foresta	28.7	26.3	-8.36 %
PMGD PFV La Frontera	47.8	36.9	-22.91 %
PMGD PFV La Gamboina	56.3	56.3	-0.04 %
PMGD PFV La Huerta	23.8	19.7	-17.40 %
PMGD PFV La Lajuela	60.7	57.7	-4.98 %
PMGD PFV La Ligua	27.1	20.4	-24.87 %
PMGD PFV La Manga	33.1	14.3	-57.00 %
PMGD PFV La Muralla	22.3	21.7	-2.91 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.2	104.4	-1.70 %
PMGD PFV La Paz	62.9	64.1	+1.88 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	91.3	100.9	+10.49 %
PMGD PFV La Victoria	96.7	96.3	-0.40 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	2.1	-91.83 %
PMGD PFV Laja Andino	102.3	86.1	-15.84 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	6.3	-68.22 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.5	7.7	+3.10 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.5	-0.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	74.4	73.8	-0.82 %
PMGD PFV Las Catitas	23.7	28.7	+21.29 %
PMGD PFV Las Chacras	26.7	26.1	-2.36 %
PMGD PFV Las Chilcas	44.6	21.1	-52.61 %
PMGD PFV Las Codornices	25.2	33.0	+31.03 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.3	57.0	+1.30 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.9	32.6	+30.96 %
PMGD PFV Las Majadas	71.7	89.4	+24.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	23.0	+0.44 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.2	-78.62 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.0	27.2	-3.00 %
PMGD PFV Las Palomas	27.6	33.1	+19.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.5	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	23.8	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.3	-
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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	26.8	25.2	-6.16 %
PMGD PFV Las Rojas	25.8	11.5	-55.50 %
PMGD PFV Las Taguas	97.2	79.5	-18.25 %
PMGD PFV Las Tencas	72.7	67.5	-7.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	2.5	-90.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	31.0	19.3	-37.90 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.6	23.4	-0.89 %
PMGD PFV Las Turcas	33.1	12.1	-63.60 %
PMGD PFV Lenga	15.3	18.6	+21.61 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.2	33.6	+1.05 %
PMGD PFV Linares	35.4	32.7	-7.64 %
PMGD PFV Lingue	31.1	31.2	+0.26 %
PMGD PFV Lipangue	27.2	22.5	-17.21 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.7	24.9	+1.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.6	100.7	-0.93 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.2	39.6	-16.12 %
PMGD PFV Llay Llay	71.5	68.3	-4.48 %
PMGD PFV Lloica	19.6	21.0	+7.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	3.5	-
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	25225.5	24244.0	-3.89 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por pruebas de mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
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	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
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	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	94.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 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	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 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	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 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 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	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
03:20	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.7 MW de consumos de S/E Laja. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2024005525.
03:20	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF 2024005526.
04:57	Enlasa	C. Guacolda U-4 cancelada limitación a 50 MW IL2024001987.
05:53	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor, según SDCF 2024130636.
06:40	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF2024129644.
06:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Codegua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N° 68, se requiere no reconectar 52B1 SE Codegua, según SICF 2024130642.
07:39	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por robo de conductor. según SDCF 2024130646-2024130637.
08:23	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de punto caliente y limpieza de aislación sucia en vano E-41 y E-42, según SDCF 2024130606.
09:44	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada. Cancelado IF 2024005525 y SDCF 2024130646 - 2024130637.
09:45	CGE - Transmisión	S/E Piduco 52C1 general de barra de 15 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por poda, roce y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución, según SICF 2024130658.
10:03	Chilquinta	S/E Miraflores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere pasar a Local la subestación para integrar a RTU puntos digitales asociados a desconectores de acoplador 110 kV en proceso de reemplazo identificados fallados el 16/12/2024 con (SDCF 2024129388), según SICF 2024130663.
10:40	Celeoredes	S/E Codegua interruptor B1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130648
10:49	RNE	C. PE El Maitén disponible, en servicio y cancelado IF 2024005526.
11:18	Colbún	C. San Clemente con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retirar de servicio por pérdida de datos hacia SCADA por lo que no están llegando alarmas, eventos ni estados lo que hace peligroso su operación, según SDCF 2024130682.
11:26	Enor Chile	S/E Solís 52AS cerrado a solicitud del CDC para cumplir condiciones de seguridad de puesta en servicio.
11:36	Chilquinta	S/E Agua Santa paño JR1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intervenir circuito de corriente asociado a paño de transferencia JR1 para revisión de punto con temperatura con cableado secundario (cortocircuitando devanados del TC 2, 3, 4, 5, 6 y 7). Con esta condición se puede avanzar con pruebas de PES de paños J3 y J4 de Celeoredes, según SICF 2024130692.
13:28	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Codegua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130642.
14:08	Chilquinta	S/E Agua Santa paño JR1 disponible y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2024130692.
14:11	Enor Chile	C. PFV La Huayca II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de tierra operacional en paño BT1 S/E La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada. según SDCF 2024130740.
14:11	Enor Chile	Línea de 66 kV Tap Off Tamarugal - La Huayca II con solicitud de curso forzoso. Causa informada: Revisión de tierra operacional en paño BT1 S/E La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada, según SDCF 2024130739.
14:56	Hidro Lircay	C. Providencia U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de tarjeta fallada en PLC, según SDCF 2024130730.
15:12	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
15:49	CGE - Transmisión	S/E Piduco 52C1 general de barra de 15 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130658.
15:57	Hidro Lircay	C. Providencia U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130730.
16:00	Enel Green Power	C. PFV Sol de Lila limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
16:09	STM	S/E Fuentecilla transformador N° 2 de 66/15 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar posibles daños en los cables que alimentan barra de MT por inundación de las cámaras, según SDCF 2024130742.

Hora	Centro de Control	Observación
16:19	Enor Chile	C. PFV La Huayca II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130740.
16:35	Enel Generación	C. El Toro U-3 finaliza el mantenimiento mayor, disponible y en servicio, cancelada SD 2024121169.
16:56	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130606.
18:14	STM	Línea 110 kV Los Almendros - Florida 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005532.
18:23	CGE - Transmisión	S/E San Carlos CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024130765.
18:45	CGE - Transmisión	S/E San Carlos CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130765.
19:15	Colbún	C. San Clemente cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130682.
19:37	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:57	CGE - Transmisión	Línea 220 kV Quelentaro - Rapel con informe de limitación. Causa informada: Queda indisponible protección diferencial de línea por falla en atenuador de fibra óptica de comunicación entre los interruptores 52JL1 de SE Quelentaro y 52J3 SE Rapel. Según IL 2024001992.
20:13	STM	S/E Fuentecilla transformador N° 2 de 66/15 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130742.
20:13	STS	S/E Fuentecilla transformador N° 2 de 66/15 kV, 30 MVA en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024130742.
21:01	Ucuquer	C. PE Eólico Ucuquer II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio cercano a las instalaciones.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:33	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.
07:33	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.
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34,9 [MW/m]
08:51	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.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -979,9 [MW]
10:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:29	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
18:52	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.
18:52	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
18:52	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:24	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 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.
19:24	Chilquinta	CDC solicita aumentar 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:44	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:44	Chilquinta	CDC solicita finalizar 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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 880,9 [MW]
21:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 40,4 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:55	Transelec	Transelec	Línea de 220 kV Parinas - Monte Mina 1 y en S/E Monte Mina Paño J18 y Barra N°2 de 220 kV.
17:39	Transelec	Transelec	Línea de 220 kV Parinas - Monte Mina 2 y en S/E Monte Mina Paño J15.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/11/2024	23:52	19/12/2024	06:43
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/11/2024	23:52	19/12/2024	06:43
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 - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	18/12/2024	20:11	19/12/2024	08:34
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	19/12/2024	09:17	19/12/2024	20:13
Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H1 abierto para control de transferencia en Banco ATRs de 220/110 kV, 400 MVA de S/E Cerro Navia.	19/12/2024	14:19	19/12/2024	17:31
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.	19/12/2024	20:10		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	19/12/2024	20:17	19/12/2024	23:06
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	19/12/2024	20:20	19/12/2024	23:06
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.	19/12/2024	23:51		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2024	23:54		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Canutilar - Puerto Montt 1.	18/12/2024	19:49	19/12/2024	08:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	18/12/2024	20:22	19/12/2024	10:11
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	19/12/2024	02:25	19/12/2024	09:14
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	19/12/2024	07:23	19/12/2024	20:11
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	19/12/2024	13:52	19/12/2024	18:10
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	19/12/2024	14:16	19/12/2024	18:10
Interchile	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Nueva Pan de Azúcar 1.	19/12/2024	14:52	19/12/2024	17:54
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/12/2024	20:22		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	19/12/2024	23:55		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 19 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 08-03-2025 15:40:40
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Generales: 309
Total registros Subestación: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126498	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	151	T2D S/E PERALES CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará la desconexión del Transformador T2 de S/E Peralas debido al montaje de la TTEC en el punto S287D de S/E Peralas, trabajos asociados a la futura ampliación de la S/E Peralas (NUP 3474).	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T2 será repartida desde el Transformador T1 de la misma S/E Peralas y por redes de MT para control de transferencia. Adicionalmente, considero que se realizará el paralelo momentáneo de los transformadores T1 y T2 de la S/E Melchior y cierre del interruptor S284 de S/E Alamos de Hilara para conducto de transferencia de cargas por redes MT entre las SSE Peralas y Eléctico.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 23:00	20-12-24 08:00	19-12-24 23:19	20-12-24 06:36	
2024126501	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	376	BA S/E PERALES 66KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará la desconexión de la barra de 66 kV N° 2 de S/E Peralas.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se considera dicha desconexión por proximidad a puntos energizados durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 23:00	20-12-24 08:00	19-12-24 23:20	20-12-24 06:36	
2024126379	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E MONTE PATRIA	180 292 257 4568	BA S/E MONTE PATRIA 13.2KV BA S/E MONTE PATRIA 23KV BA S/E MONTE PATRIA 66KV BA S/E MONTE PATRIA 66KV BPT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde línea Molles Ovale N°1 a línea Molles Ovale N°2, para poder desconectar el circuito 1, condición necesaria para trabajos en S/E Ovale, asociados a proyecto NUP 1540 (2024128363).	Trabajos de riesgo controlado.	Se requiere cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde línea Molles Ovale N°1 a línea Molles Ovale N°2, para poder desconectar el circuito 1, condición necesaria para trabajos en S/E Ovale, asociados a proyecto NUP 1540 (2024128363).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 20:00	20-12-24 08:00	19-12-24 20:17	20-12-24 14:14	
2024128363	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos asociados a refuerzo de barra de 66 kV, de acomodo a NUP 1540. El trabajo consiste en el reemplazo del actual conductor de cobre ALC (Punto sección N°3), por aluminio AAC Lugans.	Trabajo de riesgo controlado	Para el refuerzo se considera realizar el cambio de conductor por etapas, partiendo por la sección N°2, a la cual están asociados los pafios B4, B5, B1 y B71, por lo cual, los equipos asociados a cada pafio deben ser alterados. Durante la desconexión, se considera que los cables del T4, sean asumidos por el AT60, los cables del pafio B5 se transfieren hacia rosca Chegará de sistema B610 y Raguai - Ovale. Por otra parte, los aperturas de Central Los Molles a S/E Ovale, se considerará solo por el pafio B2, asociado a línea B6 y Molles Ovale N°2 y tratamiento los cables de T1, serán transferidos al T2, mediante el cierre del pafio asociado de barra de MT S25. La desconexión de la futura sección N°2, se realizará mediante la apertura de un accionador de barra preventivo (B805 - P802), instalado para la ocasión (20-12-2024110521). Esta desconexión se realizará con la S2-202412846, realizada el pasado 28 de noviembre, ocasión en la cual no se pudieron ejecutar los trabajos (por falta en equipo para realizar ensayos de compresión). Al momento de normalizar la barra, con el conductor ya reemplazado (Sección 2), quedará energizados los tramos T99 (documentación anexada en PPS), contemplados en el proyecto. Durante esta desconexión, se considera también, realizar pruebas de inyección primarias en las TTEC de los pafios B4, B5, B1 y B71.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 20:00	20-12-24 08:00	19-12-24 23:31	20-12-24 12:07	
2024130765	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	658	S/E SAN CARLOS	3129	S/E SAN CARLOS CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por retro de elemento extraño algo abajo del interruptor S2CT5 General de MT 13.8KV asociado a T1 S/E San Carlos, se requiere prestación de un técnico electricista para el S2CT1 por el tiempo que dure el trabajo.	Riesgo medio, trabajos se realizan con personal calificado	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 18:19	19-12-24 19:00	19-12-24 18:23	19-12-24 11:45	
2024130742	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2557	S/E FUENTECLLA	3468	T2D S/E FUENTECLLA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desagüe de carcass inundadas en cables MT del transformador a la sala de celdas.	Sin riesgo asociados al sistema	sin observaciones	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 16:00	19-12-24 23:00	19-12-24 16:09	19-12-24 20:13	
2024129461	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	16785	S/E EL MONTE C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del pafio C4 asociado al circuito Santa Adriana de S/E El Monte, por auditoría de protección, según carta de ENSAD-19 del CEN-CGE. Equipo normalizado abierto y en espera.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafio C4 asociado al circuito Santa Adriana de S/E El Monte, por auditoría de protección, según carta de ENSAD-19 del CEN-CGE. Equipo normalizado abierto y en espera.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 14:00	19-12-24 19:00	19-12-24 11:58	19-12-24 12:35	
2024129448	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CAMO JONOS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	23275 23276	S/E MATEHCILLO 135 S/E MATEHCILLO 136	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cambio de Fases y Cámara de Inspección y ventilación S/E en módulos B5 (S/E 14 pafios S211 y S216 (B). CAMBIO DE FILTRO DE LA CÁMARA DE INSPECCIÓN EXTERNO. NO GENERA LA SISTEMA DE VENTILACIÓN).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13527 registro interno de STN.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 14:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:44	19-12-24 11:40	
2024129440	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Programada	1738	S/E CENTRAL PV SALVADOR	26514	S/E CENTRAL PV SALVADOR H2	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	Sin limitación	Se realizará toma de muestra de aceite al transformador del reactor con circuito desenergizado por seguridad del personal.	Se requiere desconexión del transformador del reactor mediante apertura del interruptor S2H02 de 23 kV. Se realizará toma de muestra de aceite al transformador del reactor con circuito desenergizado por seguridad del personal, lo cual involucra la desconexión de las Inversores 01-02-03-04, con una indisponibilidad de 4,24 hrs.	Este trabajo se realizará con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:30	19-12-24 13:00	19-12-24 12:07	19-12-24 11:54	
2024129550	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	13498	S/E QUILLOTA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J7, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J7, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Quillota TTE de 220/110 kV. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:30	19-12-24 12:35	19-12-24 11:45	19-12-24 11:46	
2024129568	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2708	S/E QUILLOTA J74	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J74, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J74, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Quillota TTE de 220/110 kV. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:05	19-12-24 13:10	19-12-24 11:52	19-12-24 11:53	
2024129348	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Programada	1738	S/E CENTRAL PV SALVADOR	26519	S/E CENTRAL PV SALVADOR H7	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	Sin limitación	Se realizará toma de muestra de aceite al transformador de servicios auxiliares con circuito desenergizado por seguridad del personal.	Se requiere desconexión del transformador de servicios auxiliares mediante apertura del interruptor S2H07 de 23kV. No tiene indisponibilidad, se realizará toma de muestra de aceite al transformador de servicios auxiliares con circuito desenergizado por seguridad del personal.	Este trabajo se realizará con circuito desenergizado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:00	19-12-24 13:30	19-12-24 12:07	19-12-24 11:54	
2024130894	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	242	S/E CENTRAL ABANICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por anomalías detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E Abanico, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN B Abanico con S/E Churrua y S/E A. Jahuai. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA de S/E Abanico.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelco.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:00	20-12-24 18:00	19-12-24 14:56	20-12-24 10:00	
2024130702	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	566	S/E CHAMBLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por anomalías detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E Churrua, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN B Churrua con S/E Toro y S/E A. Jahuai. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA de S/E Churrua.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelco.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:00	20-12-24 18:00	19-12-24 14:56	20-12-24 10:00	
2024130706	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	572	S/E CENTRAL EL TORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por anomalías detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E Toro, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN B Toro con S/E Churrua y S/E A. Jahuai. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA de S/E Toro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelco.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 12:00	20-12-24 18:00	19-12-24 14:56	20-12-24 10:00	
2024130882	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	774	S/E AGUA SANTA	33538	S/E AGUA SANTA J81	Alambrado de control	Sin limitación	Se requiere intervenir circuito de corriente asociado a pafio de transferencia B81 para revisión de punto con temperatura con cableado secundario (contrainterruptor). Desarrollado del TC 2, 3, 4, 5, 6 y 7). Con esta condición se puede avanzar con pruebas de PMS de pafios 31 y 4 de Cables Fijos.	Riesgo bajo, se trabajará con personal especializado.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 11:31	19-12-24 18:00	19-12-24 11:36	19-12-24 11:08	
2024129562	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2714	S/E QUILLOTA J24	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J4, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J4, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Quillota - Pajapico circuito 2. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 11:15	19-12-24 11:20	19-12-24 11:39	19-12-24 11:40	
2024129565	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2709	S/E QUILLOTA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J5, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J5, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Quillota - Pajapico circuito 1. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 10:50	19-12-24 10:55	19-12-24 11:23	19-12-24 11:24	
2024129566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J2, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J2, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Quillota - Riegos circuito 2. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 10:25	19-12-24 10:30	19-12-24 11:04	19-12-24 11:05	
2024129567	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2713	S/E QUILLOTA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillota: Microseco interruptor S2J1, por verificación de servicios complementarios (inconexión).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Microseco interruptor S2J1, por verificación de servicios complementarios (inconexión). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Quillota - Riegos circuito 1. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Quillota: Se coordinará la apertura y cierre del interruptor a través de CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 10:00	19-12-24 10:05	19-12-24 10:21	19-12-24 10:48	
2024130663	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUITA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	788	S/E MIRAFLORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere pasar a Local la subestación para integrar a RTU puntos digitales asociados a desconexión de accipitrador 110kV en proceso de reemplazo identificados mediante el 26/12/2024 con REC CF 0024-2024B88.	Riesgo bajo se trabajará con personal especializado.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 10:00	19-12-24 18:00	19-12-24 10:03	04-01-25 20:30	
2024129558	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	440	S/E PIDUO	1337	S/E PIDUO C1	Roca y poder secundario	Sin limitación	A solicitud de CSE, según su SODN N°772/2024, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2C1 de S/E Piduco, que cumple las funciones de general de 13.8 kV del T1, y cableado de alimentador de 13.8 kV de Pafio, de la misma S/E, por trabajos de poda, tace y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución. Riesgo alto.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelco.	A solicitud de CSE, según su SODN N°772/2024, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2C1 de S/E Piduco, que cumple las funciones de general de 13.8 kV del T1, y cableado de alimentador de 13.8 kV de Pafio, de la misma S/E, por trabajos de poda, tace y tala de vegetación cercanas a las redes MT/BT de distribución. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:45	19-12-24 18:00	19-12-24 09:45	19-12-24 10:49	
2024128614	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	tendido cable, otros, tendido, cable e			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará revisión de protección Defectación OFC (límite Central de Barras) 110 kV, que actualmente se encuentra en falla de comunicación, según LIT N°202400184.	Trabajos en riegos operacionales, se encuentra fuera de servicio protección Unidad Central de Barras 110KV, según limitación Minera N°202400184.	Trabajos a ejecutar para solucionar LIT N°202400184 según se desconecten BUI asociada a cable Pafio de S/E Minero. Actualmente se encuentra fuera de servicio protección Unidad Central de Barras 110KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:30	19-12-24 17:00	19-12-24 11:13	19-12-24 11:05	
2024129414	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPACO (TRANSEL)	512	POLPACO 500/220,66KV 75MVA T81 1U 1 - R	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Polpaco: Alambrado y pruebas de movimiento de CTC en unidad de reserva del banco ATR1 de 500/220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaco: Alambrado y pruebas de movimiento de CTC en unidad de reserva del banco ATR1 de 500/220 kV. Reacciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Polpaco: Banco ATR1 de 500/220 kV. Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuerza: S/E Polpaco: Definición de la zona de trabajo. A desconexión del jefe de fuerza CTC, S/E, control de CA y CC.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 13:00	19-12-24 09:39	20-12-24 10:00	
2024127858	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CADELARSA	tendido cable de FO desde exterior hacia S/E Candelaria, pasando por cableaneros de Central Cobro. Trabajo para habilitar enlaces de Raguai en S/E Candelaria.			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido de cable de FO desde exterior hacia S/E Candelaria, pasando por cableaneros de Central Cobro. Trabajo para habilitar enlaces de Raguai en S/E Candelaria.	Los trabajos no tienen riesgos operacionales.	Se requiere intervención de red de comunicaciones para dejar instalada cobertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:06	20-12-24 11:50	
2024128368	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	S/E ELCAJONON (CSE)	209	ELCAJONON 66/25KV 30MVA 3	Alambrado de control	Sin limitación	Se realizará reemplazo previo de montaje de equipos y alambrado de control para la habilitación de un red de red de las protecciones del Transformador T2 de S/E Elcajónon. Esto se instalará en gabinete fuera de servicio, con la finalidad de habilitarlo al Banco existente.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en sala de comando con personal calificado.	Estos trabajos se harán en gabinete fuera de servicio, con la finalidad de habilitarlo en forma posterior.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 17:00	19-12-24 11:23	19-12-24 10:50	
2024128810	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHAMBLA	7548	S/E CHAMBLA J25	Otro Tipo													

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Procedimiento	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128960	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E PINCO	33791 S/E PINCO C3 [3N_REVISION] 33792 S/E PINCO C3 [3N_REVISION]	Alambrado de control	Sin limitación	Se instalará trabajos de alambrado y montaje de equipos en sala de comandos por proyecto de aumento de potencia de S/E Pinco NUP 5261, de acuerdo a siguiente detalle: Panel 11: Instalación de Componentes asociados a reconstructor SDC3 en Tapa Frontal Panel (Bak Protection, Equipo Medida, Black Pusbak) Panel 11: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos patio SDC2 Panel 12: Instalación de Componentes asociados a reconstructor SDC2 en Tapa Frontal Panel (Bak Protection, Equipo Medida, Black Pusbak) Panel 12: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 12: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos patio SDC2	Riesgo controlado, trabajos con instalación fuera de sala de comandos.	Trabajos sobre equipos próximos a poner en servicio en cercanía de equipos en servicio de patio C2 y C3 de S/E Pinco.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:59	19-12-24 19:10		
2024129145	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	488	S/E PINCO	1312 S/E PINCO C4	Alambrado de control	Sin limitación	Decreto de sala de comandos a alimentador Distribuidor Guzman de S/E Pinco Panel 11: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en Tablero de acceso de alimentación de S/E Pinco NUP 3261	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	La carga será transferida por cables de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:59	19-12-24 19:10		
2024129480	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Decreto n	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436 BA S/E OSORNO 66KV BP1 4027 BA S/E OSORNO 66KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decreto de Barra N°1 y en servicio Barra N° 2 de 66 kV de S/E Osorno, por faenas Mantenimiento preventivo BP013 a S/E Osorno. Manténalo no afecta clientes.	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con Barra 66 kV N°1 desenergizada y Barra 66 kV N°2 en servicio	PT 12930, control interno S75. Para desarmar el trabajo, la Decremento de Barra N°1 66 kV es condición necesaria para cumplir con distancias de seguridad con puntos energizados. Esta Cambio de barra será realizado previo al trabajo y una vez finalizado, se deberá a la Barra N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 12:00	19-12-24 09:39	19-12-24 14:50			
2024129494	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Decreto n	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	740 OSORNO 66/33KV 30MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Decreto de Transformador T3 30MVA de S/E Osorno por Mantenimiento preventivo BP013 a S/E Osorno. Previamente consumo asociado al PT 3 serán transferidos por paflo acoplador SDC2 y E51 de barra MT hacia TFF1 T3 y T2 de S/E Osorno.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con elemento 30/20N de protecciones paflo E71, E72, E73 y E51 de S/E Osorno por acople de barra MT asociada a transformadores T1, T2 y T3 y Faena asociada a S/O 2024129490 Decremento Barra N°1 y S/O 2024129494 Crec. T3 T3, por trabajos de Mantenimiento preventivo BP013-1 de S/E Osorno (PT 12930).	Previo a decremento de Transformador T3 se dejarán en paralelo Transformados T1, T2 y T3 por largo plazo a decrementar T3 T3 se perderá de suministro. PT 12930 registro interno de S75	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 09:00	19-12-24 12:00	19-12-24 09:39	19-12-24 14:50		
2024129504	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14127 PA S/E OSORNO E72 14128 PA S/E OSORNO E73 23267 PA S/E OSORNO E71 28720 S/E OSORNO E51	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloquear vía software los elemento 30/20N de protecciones paflo E71, E72, E73 y E51 de S/E Osorno por acople de barra MT asociada a transformadores T1, T2 y T3 y Faena asociada a S/O 2024129490 Decremento Barra N°1 y S/O 2024129494 Crec. T3 T3, por trabajos de Mantenimiento preventivo BP013-1 de S/E Osorno (PT 12930).	Riesgo controlado, faenas se realizarán con elemento 30/20N de protecciones paflo E71 (E71, E72, E73, E74, E75, E76, E77, E78, E79, E80, E81, E82, E83, E84, E85, E86, E87, E88, E89, E90, E91, E92, E93, E94, E95, E96, E97, E98, E99, E100, E101, E102, E103, E104, E105, E106, E107, E108, E109, E110, E111, E112, E113, E114, E115, E116, E117, E118, E119, E120, E121, E122, E123, E124, E125, E126, E127, E128, E129, E130, E131, E132, E133, E134, E135, E136, E137, E138, E139, E140, E141, E142, E143, E144, E145, E146, E147, E148, E149, E150, E151, E152, E153, E154, E155, E156, E157, E158, E159, E160, E161, E162, E163, E164, E165, E166, E167, E168, E169, E170, E171, E172, E173, E174, E175, E176, E177, E178, E179, E180, E181, E182, E183, E184, E185, E186, E187, E188, E189, E190, E191, E192, E193, E194, E195, E196, E197, E198, E199, E200, E201, E202, E203, E204, E205, E206, E207, E208, E209, E210, E211, E212, E213, E214, E215, E216, E217, E218, E219, E220, E221, E222, E223, E224, E225, E226, E227, E228, E229, E230, E231, E232, E233, E234, E235, E236, E237, E238, E239, E240, E241, E242, E243, E244, E245, E246, E247, E248, E249, E250, E251, E252, E253, E254, E255, E256, E257, E258, E259, E260, E261, E262, E263, E264, E265, E266, E267, E268, E269, E270, E271, E272, E273, E274, E275, E276, E277, E278, E279, E280, E281, E282, E283, E284, E285, E286, E287, E288, E289, E290, E291, E292, E293, E294, E295, E296, E297, E298, E299, E300, E301, E302, E303, E304, E305, E306, E307, E308, E309, E310, E311, E312, E313, E314, E315, E316, E317, E318, E319, E320, E321, E322, E323, E324, E325, E326, E327, E328, E329, E330, E331, E332, E333, E334, E335, E336, E337, E338, E339, E340, E341, E342, E343, E344, E345, E346, E347, E348, E349, E350, E351, E352, E353, E354, E355, E356, E357, E358, E359, E360, E361, E362, E363, E364, E365, E366, E367, E368, E369, E370, E371, E372, E373, E374, E375, E376, E377, E378, E379, E380, E381, E382, E383, E384, E385, E386, E387, E388, E389, E390, E391, E392, E393, E394, E395, E396, E397, E398, E399, E400, E401, E402, E403, E404, E405, E406, E407, E408, E409, E410, E411, E412, E413, E414, E415, E416, E417, E418, E419, E420, E421, E422, E423, E424, E425, E426, E427, E428, E429, E430, E431, E432, E433, E434, E435, E436, E437, E438, E439, E440, E441, E442, E443, E444, E445, E446, E447, E448, E449, E450, E451, E452, E453, E454, E455, E456, E457, E458, E459, E460, E461, E462, E463, E464, E465, E466, E467, E468, E469, E470, E471, E472, E473, E474, E475, E476, E477, E478, E479, E480, E481, E482, E483, E484, E485, E486, E487, E488, E489, E490, E491, E492, E493, E494, E495, E496, E497, E498, E499, E500, E501, E502, E503, E504, E505, E506, E507, E508, E509, E510, E511, E512, E513, E514, E515, E516, E517, E518, E519, E520, E521, E522, E523, E524, E525, E526, E527, E528, E529, E530, E531, E532, E533, E534, E535, E536, E537, E538, E539, E540, E541, E542, E543, E544, E545, E546, E547, E548, E549, E550, E551, E552, E553, E554, E555, E556, E557, E558, E559, E560, E561, E562, E563, E564, E565, E566, E567, E568, E569, E570, E571, E572, E573, E574, E575, E576, E577, E578, E579, E580, E581, E582, E583, E584, E585, E586, E587, E588, E589, E590, E591, E592, E593, E594, E595, E596, E597, E598, E599, E600, E601, E602, E603, E604, E605, E606, E607, E608, E609, E610, E611, E612, E613, E614, E615, E616, E617, E618, E619, E620, E621, E622, E623, E624, E625, E626, E627, E628, E629, E630, E631, E632, E633, E634, E635, E636, E637, E638, E639, E640, E641, E642, E643, E644, E645, E646, E647, E648, E649, E650, E651, E652, E653, E654, E655, E656, E657, E658, E659, E660, E661, E662, E663, E664, E665, E666, E667, E668, E669, E670, E671, E672, E673, E674, E675, E676, E677, E678, E679, E680, E681, E682, E683, E684, E685, E686, E687, E688, E689, E690, E691, E692, E693, E694, E695, E696, E697, E698, E699, E700, E701, E702, E703, E704, E705, E706, E707, E708, E709, E710, E711, E712, E713, E714, E715, E716, E717, E718, E719, E720, E721, E722, E723, E724, E725, E726, E727, E728, E729, E730, E731, E732, E733, E734, E735, E736, E737, E738, E739, E740, E741, E742, E743, E744, E745, E746, E747, E748, E749, E750, E751, E752, E753, E754, E755, E756, E757, E758, E759, E760, E761, E762, E763, E764, E765, E766, E767, E768, E769, E770, E771, E772, E773, E774, E775, E776, E777, E778, E779, E780, E781, E782, E783, E784, E785, E786, E787, E788, E789, E790, E791, E792, E793, E794, E795, E796, E797, E798, E799, E800, E801, E802, E803, E804, E805, E806, E807, E808, E809, E810, E811, E812, E813, E814, E815, E816, E817, E818, E819, E820, E821, E822, E823, E824, E825, E826, E827, E828, E829, E830, E831, E832, E833, E834, E835, E836, E837, E838, E839, E840, E841, E842, E843, E844, E845, E846, E847, E848, E849, E850, E851, E852, E853, E854, E855, E856, E857, E858, E859, E860, E861, E862, E863, E864, E865, E866, E867, E868, E869, E870, E871, E872, E873, E874, E875, E876, E877, E878, E879, E880, E881, E882, E883, E884, E885, E886, E887, E888, E889, E890, E891, E892, E893, E894, E895, E896, E897, E898, E899, E900, E901, E902, E903, E904, E905, E906, E907, E908, E909, E910, E911, E912, E913, E914, E915, E916, E917, E918, E919, E920, E921, E922, E923, E924, E925, E926, E927, E928, E929, E930, E931, E932, E933, E934, E935, E936, E937, E938, E939, E940, E941, E942, E943, E944, E945, E946, E947, E948, E949, E950, E951, E952, E953, E954, E955, E956, E957, E958, E959, E960, E961, E962, E963, E964, E965, E966, E967, E968, E969, E970, E971, E972, E973, E974, E975, E976, E977, E978, E979, E980, E981, E982, E983, E984, E985, E986, E987, E988, E989, E990, E991, E992, E993, E994, E995, E996, E997, E998, E999, E1000, E1001, E1002, E1003, E1004, E1005, E1006, E1007, E1008, E1009, E1010, E1011, E1012, E1013, E1014, E1015, E1016, E1017, E1018, E1019, E1020, E1021, E1022, E1023, E1024, E1025, E1026, E1027, E1028, E1029, E1030, E1031, E1032, E1033, E1034, E1035, E1036, E1037, E1038, E1039, E1040, E1041, E1042, E1043, E1044, E1045, E1046, E1047, E1048, E1049, E1050, E1051, E1052, E1053, E1054, E1055, E1056, E1057, E1058, E1059, E1060, E1061, E1062, E1063, E1064, E1065, E1066, E1067, E1068, E1069, E1070, E1071, E1072, E1073, E1074, E1075, E1076, E1077, E1078, E1079, E1080, E1081, E1082, E1083, E1084, E1085, E1086, E1087, E1088, E1089, E1090, E1091, E1092, E1093, E1094, E1095, E1096, E1097, E1098, E1099, E1100, E1101, E1102, E1103, E1104, E1105, E1106, E1107, E1108, E1109, E1110, E1111, E1112, E1113, E1114, E1115, E1116, E1117, E1118, E1119, E1120, E1121, E1122, E1123, E1124, E1125, E1126, E1127, E1128, E1129, E1130, E1131, E1132, E1133, E1134, E1135, E1136, E1137, E1138, E1139, E1140, E1141, E1142, E1143, E1144, E1145, E1146, E1147, E1148, E1149, E1150, E1151, E1152, E1153, E1154, E1155, E1156, E1157, E1158, E1159, E1160, E1161, E1162, E1163, E1164, E1165, E1166, E1167, E1168, E1169, E1170, E1171, E1172, E1173, E1174, E1175, E1176, E1177, E1178, E1179, E1180, E1181, E1182, E1183, E1184, E1185, E1186, E1187, E1188, E1189, E1190, E1191, E1192, E1193, E1194, E1195, E1196, E1197, E1198, E1199, E1200, E1201, E1202, E1203, E1204, E1205, E1206, E1207, E1208, E1209, E1210, E1211, E1212, E1213, E1214, E1215, E1216, E1217, E1218, E1219, E1220, E1221, E1222, E1223, E1224, E1225, E1226, E1227, E1228, E1229, E1230, E1231, E1232, E1233, E1234, E1235, E1236, E1237, E1238, E1239, E1240, E1241, E1242, E1243, E1244, E1245, E1246, E1247, E1248, E1249, E1250, E1251, E1252, E1253, E1254, E1255, E1256, E1257, E1258, E1259, E1260, E1261, E1262, E1263, E1264, E1265, E1266, E1267, E1268, E1269, E1270, E1271, E1272, E1273, E1274, E1275, E1276, E1277, E1278, E1279, E1280, E1281, E1282, E1283, E1284, E1285, E1286, E1287, E1288, E1289, E1290, E1291, E1292, E1293, E1294, E1295, E1296, E1297, E1298, E1299, E1300, E1301, E1302, E1303, E1304, E1305, E1306, E1307, E1308, E1309, E1310, E1311, E1312, E1313, E1314, E1315, E1316, E1317, E1318, E1319, E1320, E1321, E1322, E1323, E1324, E1325, E1326, E1327, E1328, E1329, E1330, E1331, E1332, E1333, E1334, E1335, E1336, E1337, E1338, E1339, E1340, E1341, E1342, E1343, E1344, E1345, E1346, E1347, E1348, E1349, E1350, E1351, E1352, E1353, E1354, E1355, E1356, E1357, E1358, E1359, E1360, E1361, E1362, E1363, E1364, E1365, E1366, E1367, E1368, E1369, E1370, E1371, E1372, E1373, E1374, E1375, E1376, E1377, E1378, E1379, E1380, E1381, E1382, E1383, E1384, E1385, E1386, E1387, E1388, E1389, E1390, E1391, E1392, E1393, E1394, E1395, E1396, E1397, E1398, E1399, E1400, E1401, E1402, E1403, E1404, E1405, E1406, E1407, E1408, E1409, E1410, E1411, E1412, E1413, E1414, E1415, E1416, E1417, E1418, E1419, E1420, E1421, E1422, E1423, E1424, E1425, E1426, E1427, E1428, E1429, E1430, E1431, E1432, E1433, E1434, E1435, E1436, E1437, E1438, E1439, E1440, E1441, E1442, E1443, E1444, E1445, E1446, E1447, E1448, E1449, E1450, E1451, E1452, E1453, E1454, E1455, E1456, E1457, E1458, E1459, E1460, E1461, E1462, E1463, E1464, E1465, E1466, E1467, E1468, E1469, E1470, E1471, E1472, E1473, E1474, E1475, E1476, E1477, E1478, E1479, E1480, E1481, E1482, E1483, E1484, E1485, E1486, E1487, E1488, E1489, E1490, E1491, E1492, E1493, E1494, E1495, E1496, E1497, E1498, E1499, E1500, E1501, E1502, E1503, E1504, E1505, E1506, E1507, E1508, E1509, E1510, E1511, E1512, E1513, E1514, E1515, E1516, E1517, E1518, E1519, E1520, E1521, E1522, E1523, E1524, E1525, E1526, E1527, E1528, E1529, E1530, E1531, E1532, E1533, E1534, E1535, E1536, E1537, E1538, E1539, E1540, E1541, E1542, E1543, E1544, E1545, E1546, E1547, E1548, E1549, E1550, E1551, E1552, E1553, E1554, E1555, E1556, E1557, E1558, E1559, E1560, E1561, E1562, E1563, E1564, E1565, E1566, E1567, E1568, E1569, E1570, E1571, E1572, E1573, E1574, E1575, E1576, E1577, E1578, E1579, E1580, E1581, E1582, E1583, E1584, E1585, E1586, E1587, E1588, E1589, E1590, E1591, E1592, E1593, E1594, E1595, E1596, E1597, E1598, E1599, E1600, E1601, E1602, E1603, E1604, E1605, E1606, E1607, E1608, E1609, E1610, E1611, E1612, E1613, E1614, E1615, E1616, E1617, E1618, E1619, E1620, E1621, E1622, E1623, E1624, E1625, E1626, E1627, E1628, E1629, E1630, E1631, E1632, E1633, E1634, E1635, E1636, E1637, E1638, E1639, E1640, E1641, E1642, E1643, E1644, E1645, E1646, E1647, E1648, E1649, E1650, E1651, E1652, E1653, E1654, E1655, E1656, E1657, E1658, E1659, E1660, E1661, E1662, E1663, E1664, E1665, E1666, E1667, E1668, E1669, E1670, E1671, E1672, E1673, E1674, E1675, E1676, E1677, E1678, E1679, E1680, E1681, E1682, E1683, E1684, E1685, E1686, E1687, E1688, E1689, E1690, E1691, E1692, E1693, E1694, E1695, E1696, E1697, E1698, E1699, E1700, E1701, E1702, E1703, E1704, E1705, E1706, E1707, E1708, E1709, E1710, E1711, E1712, E1713, E1714, E1715, E1716, E1717, E1718, E1719, E1720, E1721, E1722, E1723, E1724, E1725, E1726, E1727, E1728, E1729, E1730, E1731, E1732, E1733, E1734, E1735, E1736, E1737, E1738, E1739, E1740, E1741, E1742, E1743, E1744, E1745, E1746, E1747, E1748, E1749, E1750, E1751, E1752, E1753, E1754, E1755, E1756, E1757, E1758, E1759, E1760, E1761, E1762, E1763, E1764, E1765, E1766, E1767, E1768, E1769, E1770, E1771, E1772, E1773, E1774, E1775, E1776, E1777, E1778, E1779, E1780, E1781, E1782, E1783, E1784, E1785, E1786, E1787, E1788, E1789, E1790, E1791, E1792, E1793, E1794, E1795, E1796, E1797, E1798, E1799, E1800, E1801, E1802, E1803, E1804, E1805, E1806, E1807, E1808, E1809, E1810, E1811, E1812, E1813, E1814, E1815, E1816, E1817, E1818, E1819, E1820, E1821, E1822, E1823, E1824, E1825, E1826, E1827, E1828, E1829, E1830, E1831, E1832, E1833, E1834, E1835, E1836, E1837, E1838, E1839, E1840, E1841, E1842, E1843, E1844, E1845, E1846, E1847, E1848, E1849, E1850, E1851, E1852, E1853, E1854, E1855, E1856, E1857, E1858, E1859, E1860, E1861, E1862, E1863, E1864, E1865, E1866, E1867, E1868, E1869, E1870, E1871, E1872, E1873, E1874, E1875, E1876, E1877, E1878, E1879, E1880, E1881, E1882, E1883,											

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substid	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127294	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA R1	Rear y poder fuerza secundaria	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión se requiere desdoblador recombinador automática de paño B1 de S/E Colapso por trabajos de tendido de conductores AT de la línea U1 220 kV de Cauderío Nueva Unión (de TRANSELEC) a que pases sobre el cruce U1 66 kV Tap Off Quintero Colapso.	Riesgos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:02	19-12-24 19:53
2024128042	Subestación	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	847	S/E LAS PIRATAS	58	LAS PIRATAS 66/12.5kV 1.8BMYA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al transformador de S/E Piratas, para esto con los clientes asociados al alimentador Piratas se regularán por distribución sin afectar clientes.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado.	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al transformador de S/E Piratas, para esto con los clientes asociados al alimentador Piratas se regularán por distribución sin afectar clientes.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:24	19-12-24 14:45
2024128894	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	S/E QUELENTARO	29038	S/E QUELENTARO I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará revisión y eventual reparación de enlace de fibra óptica que conecta el paño 15 de Rápé y 11 de Quilentes. Esta intervención provocará la pérdida momentánea de la protección diferencial de línea que opera sobre los interruptores de los pafos mencionados.	Bajo, se obtendrá a nivel de comunicaciones, se tomarán las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos de mantenimiento programado	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:37	19-12-24 19:57
2024128371	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	4629	BA S/E OVALLE 120kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de protecciones alidada sobre secciones de barra principal, para trabajos de refuerzo de barra según S02024128363 (NUP 4204).	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en todos los interruptores asociados a la barra de 66 kV de S/E Ovalle. Las protecciones se instalan como medida de seguridad adicional, para la realización de los trabajos de refuerzo de barra (S02024128363).	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 17:16	20-12-24 00:50
2024128414	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E PALPANA	30731 S/E PALPANA I1 30732 S/E PALPANA I2 30733 S/E PALPANA I3 30734 S/E PALPANA I4 30735 S/E PALPANA I6	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en condición energizada. EIPP de S/E PALPANA en PFV COVA	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 recomendar interruptores S211-S212-S213-S215-S216. En S/E Crueros no recomendar S239 En S/E Radomiro Tomic, no recomendar S238	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 17:00	19-12-24 08:48	19-12-24 12:00	
2024129618	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1226	S/E MOLINA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Orden de precaución sobre barra de MT/CT's no recomendar interruptor S1CT1 general de subestación Trabajos de mantenimiento "N°1" por trabajos de mantenimiento sobre líneas energizadas a 220kV Trabaja asociado a banco de condensadores CT's de la subestación.	Riesgo controlado por personal de líneas energizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:27	19-12-24 17:15
2024126433	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	8190, emerg otro: grupo_emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la línea U1 220 kV de Transel sobre línea energizada 23 kV de CSE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas, NUP 1147: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la línea U1 220 kV de Transel sobre línea energizada 23 kV de CSE Restricciones: Lagunas, Reconector S225 propiedad de CSE. Requiere Sodi. No recomendar instalaciones en Riego. S225V Maullín - Lagunas, CT Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:50	
2024128646	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21949	S/E CHACAYA HR	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	MFR 1 año paño H3 ONIM	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional	No recomendar S2103	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 10:48	19-12-24 20:02
2024128834	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEHCILLO	23275	S/E MATEHCILLO I15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere No Recomendar S2115 de S/E Matehcillo a solicitud de Transel por faenas de S/E Matehcillo, S/E Matehcillo: Se realizará desconexión B105 de los brazos de desconectar y 15n potenciales aislados del desconectar.	Riesgo controlado de parte de Transel en S/E Matehcillo.	SODI 13334 de Transel, registro interno S75	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:56	19-12-24 16:50
2024128858	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	1640	BA S/E MATEHCILLO 220kV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matehcillo: Se realizará desconexión B105 de los brazos de desconectar y los potenciales aislados del desconectar, incluye el desconexión de la estructura de mismo desconectar	Bajo	RESTRICCIONES: S/E Matehcillo: Se realizará desconexión B105-2 de los brazos de desconectar y los potenciales aislados del desconectar; incluya el desconexión de la estructura de mismo desconectar, trasladando todo el equipo retirado al CAN de S/E Matehcillo. El desconexión del equipo se realizará con herramientas manuales uso de escalas telescópicas de fibra, andando aislado y mini grúa portatil.,NOTA: El paño 15 se encontrará desconectado por obra reemplaz del S225, bajo proyecto NUP 4769. Restricciones: Subestación Matehcillo, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S2173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S2122 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S2123 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S2120 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matehcillo, S2122 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalación en Riego Barra 220 kV, Sección 2 Matehcillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:38	19-12-24 21:50
2024129094	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13351, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno					19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:53	19-12-24 21:14
2024129118	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAIO MELIPILLA	2879 S/E BAIO MELIPILLA CT1 2880 S/E BAIO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1641, Nueva Línea 2x110 kV Alto Melipilla – Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la malla de puesta a tierra de la subestación Bajo Melipilla, la cual se debe realizar hoy para permitir el avance de las fundaciones de los nuevos equipos que integran el proyecto. Esta intervención no implica cambios en la capacidad de la malla de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se controlará el uso de maquinaria bajo la barra de 110kV y en la salida de 66kV de los pafos B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará el bloqueo del S2H1 y de los interruptores S1B1 y S1B2 de Bajo Melipilla.	Alto, se interrumpirán malla de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANQUINTA asociados a NUP 1641.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 11:12	19-12-24 19:38	
2024129317	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 S/E LA RONDA B2 964 S/E LA RONDA B3	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1887 Ampliación S/E La Ronda" La ampliación de Pafos AT. Trabajos bajo de paño AT, evacuaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, rellevo y compactado.	Riesgo medio y controlado.	No extraire afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 y S2B5 de S/E San Fernando y la precaución operacional de no recomendar el S2B27 de S/E San Vicente de Tl.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:24	19-12-24 19:00	
2024129321	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 S/E LA RONDA C1 964 S/E LA RONDA C2 969 S/E LA RONDA C3 966 S/E LA RONDA CT1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1887 Ampliación S/E La Ronda" La ampliación de Pafos AT. Trabajos bajo de paño AT, evacuaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, rellevo y compactado.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2C2, S2C2 y S2C2 de S/E La Ronda, además de la precaución operacional de no recomendar el S2CT1 de S/E La Ronda. Se envía SODI informativa 754 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:24	19-12-24 19:00	
2024129371	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	8190, emerg otro: grupo_emergencia enca	Grupo Emergencia	Sin limitaciones	Pruebas operacionales del grupo electrógeno de emergencia, con carga, alterando los TTP, con alimentar los servicios generales del edificio ubicado en SE Nueva Pozo Almonte.	Bajo riesgo a las instalaciones, controlado por procedimiento seguro. Se desea realizar la prueba de funcionamiento del equipo de reserva automático, alterando el TPE de los TTP asociados a la barra de la SE.	Se debe alertar los TTM correspondiente a los transformadores de potencial de ambas barras de la SE, para la partida automática del grupo de emergencia, que alimente los servicios generales de la SE.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 08:59	19-12-24 10:36	
2024129456	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILARES	30783 S/E LOS VILARES H3 30784 S/E LOS VILARES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Vilares: Instalación de plataforma y normalización de canalizado de equipo del paño de 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Vilares: Instalación de plataforma y normalización de canalizado de equipo del paño de 110 kV Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalación en Riego: S/E San Viliaro. Paño de 110 kV HS San Rulfo circuito 2 o paño de 110 kV HT -Nueva Panguelhue circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 08:38	20-12-24 18:00	
2024129463	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATINA	1238 S/E MONTE PATINA CT1 1238 S/E MONTE PATINA CT1	Rear y poder fuerza secundaria	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13382 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2CT1 y S2ET2 de S/E Montepatria por trabajos en sus	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno					19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:25	19-12-24 17:47
2024129550	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602 PA S/E PUNTA SIERRA J4 23603 PA S/E PUNTA SIERRA J5 23604 PA S/E PUNTA SIERRA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación interna de señales S178 de diagonal A2 de SE Punta Sierra.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos de verificación en armario de C&P	No tiene consumo afectado	ninguno					19-12-24 08:00	27-12-24 18:00	19-12-24 10:39	20-12-24 14:37
2024129554	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 PA S/E PUNTA SIERRA I1 23600 PA S/E PUNTA SIERRA I2 23601 PA S/E PUNTA SIERRA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación interna de Señales S178 de diagonal A2, SE Punta Sierra	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos de verificación en armario de C&P	No tiene consumo afectado	ninguno					19-12-24 08:00	27-12-24 18:00	19-12-24 10:39	20-12-24 14:19
2024129558	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUELLITA	8190, emerg otro: grupo_emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quellita: Protocolización de relé de sincronismo S61751.	Bajo	Actividades: S/E Quellita: Protocolización de relé de sincronismo S61751. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalación en Riego: S/E Quellita: Paño de 220 kV CT - Negales 1 o paño de 220 kV CT - Negales 2 o paño de 220 kV CT - Polopico 1 o paño de 220 kV CT - Polopico 2 o paño de 220 kV CT - Polopico 3 o paño de 220 kV CT - Polopico 4 o paño de 220 kV CT - Polopico 5 o paño de 220 kV CT - Polopico 6 o paño de 220 kV CT - Polopico 7 o paño de 220 kV CT - Polopico 8 o paño de 220 kV CT - Polopico 9 o paño de 220 kV CT - Polopico 10 o paño de 220 kV CT - Polopico 11 o paño de 220 kV CT - Polopico 12 o paño de 220 kV CT - Polopico 13 o paño de 220 kV CT - Polopico 14 o paño de 220 kV CT - Polopico 15 o paño de 220 kV CT - Polopico 16 o paño de 220 kV CT - Polopico 17 o paño de 220 kV CT - Polopico 18 o paño de 220 kV CT - Polopico 19 o paño de 220 kV CT - Polopico 20 o paño de 220 kV CT - Polopico 21 o paño de 220 kV CT - Polopico 22 o paño de 220 kV CT - Polopico 23 o paño de 220 kV CT - Polopico 24 o paño de 220 kV CT - Polopico 25 o paño de 220 kV CT - Polopico 26 o paño de 220 kV CT - Polopico 27 o paño de 220 kV CT - Polopico 28 o paño de 220 kV CT - Polopico 29 o paño de 220 kV CT - Polopico 30 o paño de 220 kV CT - Polopico 31 o paño de 220 kV CT - Polopico 32 o paño de 220 kV CT - Polopico 33 o paño de 220 kV CT - Polopico 34 o paño de 220 kV CT - Polopico 35 o paño de 220 kV CT - Polopico 36 o paño de 220 kV CT - Polopico 37 o paño de 220 kV CT - Polopico 38 o paño de 220 kV CT - Polopico 39 o paño de 220 kV CT - Polopico 40 o paño de 220 kV CT - Polopico 41 o paño de 220 kV CT - Polopico 42 o paño de 220 kV CT - Polopico 43 o paño de 220 kV CT - Polopico 44 o paño de 220 kV CT - Polopico 45 o paño de 220 kV CT - Polopico 46 o paño de 220 kV CT - Polopico 47 o paño de 220 kV CT - Polopico 48 o paño de 220 kV CT - Polopico 49 o paño de 220 kV CT - Polopico 50 o paño de 220 kV CT - Polopico 51 o paño de 220 kV CT - Polopico 52 o paño de 220 kV CT - Polopico 53 o paño de 220 kV CT - Polopico 54 o paño de 220 kV CT - Polopico 55 o paño de 220 kV CT - Polopico 56 o paño de 220 kV CT - Polopico 57 o paño de 220 kV CT - Polopico 58 o paño de 220 kV CT - Polopico 59 o paño de 220 kV CT - Polopico 60 o paño de 220 kV CT - Polopico 61 o paño de 220 kV CT - Polopico 62 o paño de 220 kV CT - Polopico 63 o paño de 220 kV CT - Polopico 64 o paño de 220 kV CT - Polopico 65 o paño de 220 kV CT - Polopico 66 o paño de 220 kV CT - Polopico 67 o paño de 220 kV CT - Polopico 68 o paño de 220 kV CT - Polopico 69 o paño de 220 kV CT - Polopico 70 o paño de 220 kV CT - Polopico 71 o paño de 220 kV CT - Polopico 72 o paño de 220 kV CT - Polopico 73 o paño de 220 kV CT - Polopico 74 o paño de 220 kV CT - Polopico 75 o paño de 220 kV CT - Polopico 76 o paño de 220 kV CT - Polopico 77 o paño de 220 kV CT - Polopico 78 o paño de 220 kV CT - Polopico 79 o paño de 220 kV CT - Polopico 80 o paño de 220 kV CT - Polopico 81 o paño de 220 kV CT - Polopico 82 o paño de 220 kV CT - Polopico 83 o paño de 220 kV CT - Polopico 84 o paño de 220 kV CT - Polopico 85 o paño de 220 kV CT - Polopico 86 o paño de 220 kV CT - Polopico 87 o paño de 220 kV CT - Polopico 88 o paño de 220 kV CT - Polopico 89 o paño de 220 kV CT - Polopico 90 o paño de 220 kV CT - Polopico 91 o paño de 220 kV CT - Polopico 92 o paño de 220 kV CT - Polopico 93 o paño de 220 kV CT - Polopico 94 o paño de 220 kV CT - Polopico 95 o paño de 220 kV CT - Polopico 96 o paño de 220 kV CT - Polopico 97 o paño de 220 kV CT - Polopico 98 o paño de 220 kV CT - Polopico 99 o paño de 220 kV CT - Polopico 100 o paño de 220 kV CT - Polopico 101 o paño de 220 kV CT - Polopico 102 o paño de 220 kV CT - Polopico 103 o paño de 220 kV CT - Polopico 104 o paño de 220 kV CT - Polopico 105 o paño de 220 kV CT - Polopico 106 o paño de 220 kV CT - Polopico 107 o paño de 220 kV CT - Polopico 108 o paño de 220 kV CT - Polopico 109 o paño de 220 kV CT - Polopico 110 o paño de 220 kV CT - Polopico 111 o paño de 220 kV CT - Polopico 112 o paño de 220 kV CT - Polopico 113 o paño de 220 kV CT - Polopico 114 o paño de 220 kV CT - Polopico 115 o paño de 220 kV CT - Polopico 116 o paño de 220 kV CT - Polopico 117 o paño de 220 kV CT - Polopico 118 o paño de 220 kV CT - Polopico 119 o paño de 220 kV CT - Polopico 120 o paño de 220 kV CT - Polopico 121 o paño de 220 kV CT - Polopico 122 o paño de 220 kV CT - Polopico 123 o paño de 220 kV CT - Polopico 124 o paño de 220 kV CT - Polopico 125 o paño de 220 kV CT - Polopico 126 o paño de 220 kV CT - Polopico 127 o paño de 220 kV CT - Polopico 128 o paño de 220 kV CT - Polopico 129 o paño de 220 kV CT - Polopico 130 o paño de 220 kV CT - Polopico 131 o paño de 220 kV CT - Polopico 132 o paño de 220 kV CT - Polopico 133 o paño de 220 kV CT - Polopico 134 o paño de 220 kV CT - Polopico 135 o paño de 220 kV CT - Polopico 136 o paño de 220 kV CT - Polopico 137 o paño de 220 kV CT - Polopico 138 o paño de 220 kV CT - Polopico 139 o paño de 220 kV CT - Polopico 140 o paño de 220 kV CT - Polopico 141 o paño de 220 kV CT - Polopico 142 o paño de 220 kV CT - Polopico 143 o paño de 220 kV CT - Polopico 144 o paño de 220 kV CT - Polopico 145 o paño de 220 kV CT - Polopico 146 o paño de 220 kV CT - Polopico 147 o paño de 220 kV CT - Polopico 148 o paño de 220 kV CT - Polopico 149 o paño de 220 kV CT - Polopico 150 o paño de 220 kV CT - Polopico 151 o paño de 220 kV CT - Polopico 152 o paño de 220 kV CT - Polopico 153 o paño de 220 kV CT - Polopico 154 o paño de 220 kV CT - Polopico 155 o paño de 220 kV CT - Polopico 156 o paño de 220 kV CT - Polopico 157 o paño de 220 kV CT - Polopico 158 o paño de 220 kV CT - Polopico 159 o paño de 220 kV CT - Polopico 160 o paño de 220 kV CT - Polopico 161 o paño de 220 kV CT - Polopico 162 o paño de 220 kV CT - Polopico 163 o paño de 220 kV CT - Polopico 164 o paño de 220 kV CT - Polopico 165 o paño de 220 kV CT - Polopico 166 o paño de 220 kV CT - Polopico 167 o paño de 220 kV CT - Polopico 168 o paño de 220 kV CT - Polopico 169 o paño de 220 kV CT - Polopico 170 o paño de 220 kV CT - Polopico 171 o paño de 220 kV CT - Polopico 172 o paño de 220 kV CT - Polopico 173 o paño de 220 kV CT - Polopico 174 o paño de 220 kV CT - Polopico 175 o paño de 220 kV CT - Polopico 176 o paño de 220 kV CT - Polopico 177 o paño de 220 kV CT - Polopico 178 o paño de 220 kV CT - Polopico 179 o paño de 220 kV CT - Polopico 180 o paño de 220 kV CT - Polopico 181 o paño de 220 kV CT - Polopico 182 o paño de 220 kV CT - Polopico 183 o paño de 220 kV CT - Polopico 184 o paño de 220 kV CT - Polopico 185 o paño de 220 kV CT - Polopico 186 o paño de 220 kV CT - Polopico 187 o paño de 220 kV CT - Polopico 188 o paño de 220 kV CT - Polopico 189 o paño de 220 kV CT - Polopico 190 o paño de 220 kV CT - Polopico 191 o paño de 220 kV CT - Polopico 192 o paño de 220 kV CT - Polopico 193 o paño de 220 kV CT - Polopico 194 o paño de 220 kV CT - Polopico 195 o paño de 220 kV CT - Polopico 196 o paño de 220 kV CT - Polopico 197 o paño de 220 kV CT - Polopico 198 o paño de 220 kV CT - Polopico 199 o paño de 220 kV CT - Polopico 200 o paño de 220 kV CT - Polopico 201 o paño de 220 kV CT - Polopico 202 o paño de 220 kV CT - Polopico 203 o paño de 220 kV CT - Polopico 204 o paño de 220 kV CT - Polopico 205 o paño de 220 kV CT - Polopico 206 o paño de 220 kV CT - Polopico 207 o paño de 220 kV CT - Polopico 208 o paño de 220 kV CT - Polopico 209 o paño de 220 kV CT - Polopico 210 o paño de 220 kV CT - Polopico 211 o paño de 220 kV CT - Polopico 212 o paño de 220 kV CT - Polopico 213 o paño de 220 kV CT - Polopico 214 o paño de 220 kV CT - Polopico 215 o paño de 220 kV CT - Polopico 216 o paño de 220 kV CT - Polopico 217 o paño de 220 kV CT - Polopico 218 o paño de 220 kV CT - Polopico 219 o paño de 220 kV CT - Polopico 220 o paño de 220 kV CT - Polopico 221 o paño de 220 kV CT - Polopico 222 o paño de 220 kV CT - Polopico 223 o paño de 220 kV CT - Polopico 224 o paño de 220 kV CT - Polopico 225 o paño de 220 kV CT - Polopico 226 o paño de 220 kV CT - Polopico 227 o paño de 22										

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129897	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	7636	S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento gabaritos S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: Normalización de señalización e instalación de Restrictores: No hay. Instalaciones en Rango: L 050KV Los Molles-Ovalle, C2 a SCADA Local S/E Ovalle. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: Subestación Ovalle, Nuevo Paflo B2. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, T44 Bascitor de medidores Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, T84 Bascitor de alimentadores S2B2 existente Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, P4 Mónica de tele comandos Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Tablero de Remota S2S Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, APB2 Sistema 1 1488 vel 670 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Tablero T5A5A, CWP B2 y CWC B2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Solicitar OE Ingreso a Ovalle.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 11:46	20-12-24 19:54		
2024128853	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22344	PA S/E CONDONES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Sanea (Sob 1946) Lavado de aislación Barra A y B 220 KV, Paflos J71, J8 y J5 de SE Condones.	Instalaciones en Rango: Paflo J1 S/E Condones. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30			
2024123583	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	568	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco: por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123505.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco según SODI 516 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123505. Restrictores: Paflo Línea LM03, DDA Línea 2 (No reconectar) Bloqueos de jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 16:58		
2024128850	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22345	PA S/E CONDONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Sanea (Sob 1946) Lavado de aislación Barra A y B 220 KV, Paflos J71, J8 y J5 de SE Condones.	Instalaciones en Rango: Paflo J2 S/E Condones. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30			
2024129570	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCÓ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará pruebas de caída de nuevos equipos de apertura cierre y estados. Trabajos de proyecto de ampliación de S/E Penco NUP 3261.	Riesgo controlado, trabajos a realizar en forma remota.	Prueba periódica de comunicación de estado por breves periodos de tiempo menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:59	19-12-24 10:10		
2024129512	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	2591	S/E MATEUCILLO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de cerca delimitadora para obras S/E Matucillo.	Bajo	Actividades: Semana S1: SE Matucillo: Equipos: PROYECTO IO 1009917, NUP 4749: REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S2MS SE MATEUCILLO, CONSTRUCCION E INSTALACION DE CIRCO DURO S2MS Restrictores: No hay. Nivel de Rango: Bajo. Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fuente: Subestación Matucillo, Coma y cadenas plásticas Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Planta. Firma autorización de OTD.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:26	19-12-24 11:07		
2024129076	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo reduciendo de SCADA cables en S/E Charua (220 KV)	Interferencia de comunicación < 15 min	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 10:14	19-12-24 18:19		
2024129079	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	232	S/E CENTRAL LOS PINOS	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo reduciendo de SCADA cables en S/E Central Los Pinos. Interferencia de comunicaciones < 15 min	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 15:22	19-12-24 18:41			
2024129043	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y configuración de enlaces de comunicación de redado final. Se realizarán pruebas con la nueva conexión MPLS que se había subestación "Charua", y "Cañal".	Riesgo bajo con procedimientos estrictos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 13:12	19-12-24 10:12			
2024129632	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	Indice multi accion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	map 1346 SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonico PRK en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas.	Bajo	Actividades: Habilitación / Intervención de Areas Telefonicas en planta telefonica PRK, SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonico PRK en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas. Restrictores: No hay. Instalaciones en Rango: Sist. Telefonía SE Parinas o Sist. Telefonía SE Monte Mina. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 11:14	20-12-24 23:00		
2024129631	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2458	S/E MONTE MINA [EN_REVISION]	Indice multi accion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	map 1346 SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonico PRK en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas.	Bajo	Actividades: Habilitación / Intervención de Areas Telefonicas en planta telefonica PRK, SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonico PRK en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas. Restrictores: No hay. Instalaciones en Rango: Sist. Telefonía SE Parinas o Sist. Telefonía SE Monte Mina. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	20-12-24 18:00	19-12-24 11:14	20-12-24 23:00		
2024125987	Subestacion	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	3310	BA S/E CENTINELA 220KV BPT (AS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos relacionados con la CONSTRUCCIÓN DE OBRA ELECTROMECANICO PARA FUTURAS SEÑAL DIGNALES Y 6 Ectas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: -Montaje, ajuste y calibración de Disconectores RB125-2 y RB128-2. -Montaje de Ancladores de Pórtulas AS, 1, 2, 3, 4, 5 y 6. -Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. NOTA: DESCONEXIÓN DE BARRA HVX, CON REPOSICIÓN DIARIA.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA S203 / S206 / S216 / S212 ABIERTO / SE CENTINELA BPU3 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU2 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU4 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU5 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU6 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU7 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU8 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU9 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU10 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU11 / ABIERTO / BLOQUEADO / SE CENTINELA BPU12 / ABIERTO / BLOQUEADO	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 08:58	19-12-24 19:22		
2024127875	Subestacion	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004	S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, se requiere deshabilitar recomiendo automática y prevención de no reconexión de paflos J8 y J8 respectivamente en S/E Hualqui por trabajos de mantenimiento de regulación S203 Tronca de alta tensión.	Riesgos declarados por empresa Transelco	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:45	19-12-24 20:56		
2024128883	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671	S/E CHUMAGUITO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la construcción de las Cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los otros cinco para soporte de canalización aérea, montaje de receptorador monostator de 17,5 kV, pararrayos y obias eléctricas en paflo acoplador de MT que se alimentara desde línea sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recepción del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumaguito. Se genera SODI con Compañía General de Electricidad S.A (SODI N° 274). No existen Clientes finales afectados. No concierne para en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:48	19-12-24 18:59		
2024128338	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sob 13285 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A2 y S2A3 de SE Punta de Cortes, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A7 de SE Parina y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 Y S2A2 de SE Parina por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:25	19-12-24 13:37		
2024128633	Subestacion	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004	S/E HUALQUI J8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, se requiere el Bloqueo a la reconexión de paflos J8 y J8 de S/E Hualqui por trabajos de Lavado de Aislación desde la Subestación 221 a E-222 1.220KV Hualqui-Santiago, C.A.	Riesgos a controlar por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:45	19-12-24 13:45		
2024130282	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHIE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de ELETRANS: Trabajos en S/E Punta Cordón: Transelco realizará trabajos de montaje de Trampa de Ondas fase 3 paflo J1 reparada, incluye la normalización de 3 S/E Cordón, por trabajos de ajuste de punto con temperatura en LT 110 KV Cordón - Sausal C2.	Trabajos de ELETRANS. Se declara riesgo de disparo a paflo J8 de S/E Nueva Pan de Azúcar.	A solicitud de ELETRANS, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar Paflo J8.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 19:00	19-12-24 08:02	19-12-24 21:14		
2024130613	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Formas	2383	S/E CODEGUA	32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, se requiere prevención de no reconectar S2H2 de S/E Codegua (conectado a LT 110 KV Codegua - Sausal C2), por trabajos de atención de punto con temperatura en LT 110 KV Codegua - Sausal C2.	Riesgos declarados por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 23:00	19-12-24 08:27	19-12-24 18:50		
2024130617	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Formas	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, se requiere desconexión del paflo H1 de S/E Codegua, por trabajos de atención de punto con temperatura en LT 110 KV Codegua - Sausal C2.	Riesgos declarados por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 23:00	19-12-24 08:27	19-12-24 18:50		
2024128374	Subestacion	Ejecución Extensa	SONNEDER DON GOYO	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1897	S/E DON GOYO	13568	PA S/E DON GOYO J3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se Lavado de aislación a estructuras 273 a 347 y 347 a 421 en LT 220 KV La Cabaña. Don Goyo. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: no reconectar S223 y S223 de SE DON GOYO.	El riesgo del trabajo no bajo que se ejecuten en instalaciones de terceros.	Trabajos con suspensión diaria, Bloqueo a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:06	19-12-24 15:48		
2024130648	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Formas	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE TX, Bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2B1 de S/E Codegua, para evitar retro de alimento estado en estructura N° 56 de la LT 66 KV Codegua - Rincón.	Riesgo de desconexión del paflo S2B1 de S/E Codegua.	Sin adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:02	19-12-24 18:40		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202428856	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCOLLO	2590	S/E MATENCOLLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matencillo: Se realizará desconexión B05-2 de los brazos de desconectar y los potenciales aisladores del desconector, incluye el desconexión de la estructura de mismo desconector	Bajo	NOTAS: S/E Matencillo: Se realizará desconexión B05-2 de los brazos de desconectar y los potenciales aisladores del desconector, incluye el desconexión de la estructura de mismo desconector, trasladando todo el equipo retirado al CAN de S/E Matencillo. El desconexión del equipo se realizará con herramientas manuales uso de cadena telescópica de fibra, andamio aislado y mini grúa portátil...NOTA: El paño JS se encontrará desconectado por obra terminada del S25, bajo proyecto NUP 4768. Restricciones: Subestación Matencillo, S222 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S228 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2173 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S246 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S227 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S221 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S221 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 230 KV, Sección 2 Matencillo. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bisques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:38	19-12-24 18:51		
202429356	Subestación	Ejecución Estada	CASABLANCA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilganta se requiere Protección de No Reconectar Paño H6 asociado a LT 110 KV La Polvora - Agua Santa C1, en proceso por Limpieza Manual de Adición en LT 110 KV La Polvora - Agua Santa C2	Riesgos declarados por Chilganta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:51	19-12-24 18:33		
202429360	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	23934	S/E CALAMA C28	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajuste elemento de subestación de flujo y residual en control F5, S2428 Alimentador Florida de acuerdo a ECAP-078-2024_Cabecera Florida SE Calama Rev2, pendiente a aprobación por CEN de SAS2024.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	NO HAY.	No tiene consumo afectado	modificación, proteccion		19-12-24 08:00	19-12-24 16:00	19-12-24 10:54	19-12-24 13:31		
202429301	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL A71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según S08-11238 se solicita bloque a la reconexión inmovilizado interruptores SAT17 y SAT47, de S/E Parari por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:42	19-12-24 24:06		
202428472	Subestación	Ejecución Estada	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1524	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	S/E CENTRAL LA CEBADA	15449	PA S/E CENTRAL LA CEBADA L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A SOLICITUD DE TRANSELEC POR LAVADO DE ADECUACIÓN LA CEBADA DON GOYO, ESTRUCTURA N° 373A MVS 147 A 421	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad	SE LA CEBADA- S222 y S224 Bique a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:04	19-12-24 15:06		
202427763	Subestación	Ejecución Estada	CHUNGUNDO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILANPUN	16733	S/E CENTRAL QUILANPUN J1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Trabajos de Cables: lavado de aislación sobre LT 220 Vase Maquin - QUILANPUN mediante chorros de agua a presión, se requiere protección de no reconexión de paño J1 y J2 en S/E QUILANPUN.	El riesgo es bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE QUILANPUN: Condición de No reconectar interruptores S231 y S222.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:28	19-12-24 17:03		
202427953	Subestación	Ejecución Estada	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transarcel se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 110 KV CODEGUA - Saucal C1 y C2, por trabajos corte y poda mecánico de árboles.	Riesgos declarados por empresa Transarcel	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:03	19-12-24 13:33		
202429353	Subestación	Ejecución Estada	CASABLANCA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E LA POLVORA	29951	S/E LA POLVORA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilganta se requiere Operaciones de desconexión de Paño H6 asociado a LT 110 KV La Polvora - Agua Santa C2 por Limpieza Manual de Adición.	Riesgos declarados por Chilganta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:51	19-12-24 18:33		
202428230	Subestación	Ejecución Estada	ARMEN EXCRODINA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUFOS	23027	S/E SULFUFOS B71	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapete, inspección visual y termografía	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	SE Sulfuros: No reconectar S2871 y S2871.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:45	19-12-24 19:45	19-12-24 08:39	19-12-24 21:22		
202428051	Subestación	Ejecución Estada	GUACOLCA ENERGÍA SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUSCO	74	T20 S/E HUSCO HTS	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Husco N° 5.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajo de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Husco N° 5. Condiciones requeridas: Abierto S2HT5 de S/E Husco, abierto y Bloqueado B0HT5 de S/E Husco.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:30	19-12-24 17:00	19-12-24 08:55	19-12-24 20:04		
202428325	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUSCO	2513	S/E HUSCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Enresa Generación por Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gua N° 1. Condiciones requeridas: Abierto S2HT5 de S/E Husco, abierto y Bloqueado B0HT5 de S/E Husco.	Bajo	Actividades: Enresa Generación según S020 221-24 por Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gua N° 1. Condiciones requeridas: Abierto S2HT5 de S/E Husco, abierto y Bloqueado B0HT5 de S/E Husco. Restricciones: Palo Transformación HTDS- Husco. Instalaciones en Riego: Palo Transformación HTDS- Husco. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. S020 Matencillo (S). No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:30	19-12-24 17:00	19-12-24 08:57	19-12-24 18:04		
202429088	Subestación	Ejecución Estada	CHILGANTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	139	AGUA SANTA S213/S00V 300KV A1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la revisión de alfilerado y pruebas efectivas de la operación del rele maestro del ATN N° 1.	Riesgo bajo programado y controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:30	19-12-24 18:30	19-12-24 09:53	19-12-24 17:19			
202429431	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con agua a presión, (pinto y manual) a equipos primarios de 220 y 110 KV S/E Terremida (grupos de 15).	Solicitado por STI por trabajos en sus instalaciones.	A solicitud de STI, según S020 N° 1367, se requiere no reconectar interruptores S2702 de S/E Uribe, S2HT5 de S/E Uribe y S2HT7 de S/E Uribe mientras se desarrollen los trabajos en las instalaciones de capacidad de S27.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:00	19-12-24 18:00	19-12-24 07:36	19-12-24 23:49		
202429392	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMARGO	12	RE S/E DIEGO DE ALMARGO J21 24KV 300VAV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado.	Instalaciones en Riego: 1 220KV Francisco D. Almargo, C1 y 1 220KV Cuchuyhuay de Almargo, C1 y Huacón D2, 224 V-1-0, Almargo. Temperatura de los Riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos, Nivel de Riego: Bajo.	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en S05I-6499 / 1495-6477 / 1498-6474 / 1492-6465. Desconexión solo en Circuito Cuchuyhuay Diego de Almargo. Trabajo con línea desenergizada. Restricciones: Subestación D. Almargo, S244 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Francisco, S222 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almargo, S222 con bloque a la reconexión inmovilizado. Bisques del jefe de fauna. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales en S05I-6499 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6477-6496 en 6496, 6493, 6492, 6485, 6484, 6483, 6482, 6481 y 6477 no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6464-6481 en 6465, 6463, 6464-6457, 6468, 6463, 6462, 6460 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6468-6474 en 6468, 6472, 6471, 6474, no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:00	19-12-24 19:00	19-12-24 16:05	19-12-24 21:19		
202429181	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud CSE por Lavado de aislación en red de Media Tensión.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en S202-6499 / 1495-6477 / 1498-6474 / 1492-6465. Desconexión solo en Circuito Cuchuyhuay Diego de Almargo. Trabajo con línea desenergizada. Restricciones: Subestación D. Almargo, S244 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Francisco, S222 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almargo, S221 con bloque a la reconexión inmovilizado. Bisques del jefe de fauna. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales en S05I-6499 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6477-6496 en 6496, 6493, 6492, 6485, 6484, 6483, 6482, 6481 y 6477 no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6464-6481 en 6465, 6463, 6464-6457, 6468, 6463, 6462, 6460 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6468-6474 en 6468, 6472, 6471, 6474, no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 15:49		
202429283	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en S202-6499 / 1495-6477 / 1498-6474 / 1492-6465. Desconexión solo en Circuito Cuchuyhuay Diego de Almargo. Trabajo con línea desenergizada. Restricciones: Subestación D. Almargo, S244 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Francisco, S222 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almargo, S221 con bloque a la reconexión inmovilizado. Bisques del jefe de fauna. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales en S05I-6499 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6477-6496 en 6496, 6493, 6492, 6485, 6484, 6483, 6482, 6481 y 6477 no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6464-6481 en 6465, 6463, 6464-6457, 6468, 6463, 6462, 6460 Tierras Zonasales no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto. Subestación D. Almargo, Instalación de tierra personales Tramo 6468-6474 en 6468, 6472, 6471, 6474, no Excedidas 1500m. Biqueo jefe de Fauna Instalación de tierra de manera sucesoral y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30		
202429296	Subestación	Ejecución Estada	CHILGANTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	15416	S/E AGUA SANTA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por trabajo de PES de los paños J3 y J4 de Cables Redes se requiere desconectar el paño J1 asociado a la LT 1 San Luis - Agua Santa C2 para realizar pruebas de primera energización según COM aprobada mencionada al NUP 1074 Etapa 1.	Riesgo acorde a PES de los paños J3 y J4 a Cables Redes acorde a NUP 1074.	Coordine con: 2024129113, 2024129114, 2024129111, 2024129115	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 06:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:21	19-12-24 17:19		
202429216	Subestación	Ejecución Estada	CHILGANTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	987	BA S/E AGUA SANTA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconectar la barra N°1 de 220 KV para realizar pruebas de primera energización de los paños J3 y J4 de Cables Redes acorde a NUP 1074.	Riesgo acorde a PES de los paños J3 y J4 de Cables Redes acorde a NUP 1074.	Trabajos corresponden a la PES de los paños J3 y J4 de Cables Redes acorde a NUP 1074 Etapa 1 según plan de mantención aprobado. Se contacta con equipo de mantenimiento en todo momento de la PES. Se mantendrá siempre una línea San Luis - Agua Santa energizada mediante la barra que no se desconecta para las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 06:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:21	19-12-24 17:19		
202429212	Subestación	Ejecución Estada	CHILGANTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	3355	BA S/E AGUA SANTA 220KV B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita la barra de transferencia 220 KV para realizar pruebas de transferencia de los paños 220 KV J3 y J4 de Cables Redes.	Riesgo acorde a PES de los paños J3 y J4 de Cables Redes acorde a NUP 1074.	Asíto considera disponible el paño B71 de 220 KV. Trabajo coordinado con aviso 2024129113	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 06:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:21	19-12-24 21:30		
202429083	Subestación	Ejecución Estada	ANDES SOLAR IV SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	2313	S/E FUTURO	3903	BA S/E FUTURO 33KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Sistema de Control Transformador N° S/E Futuro	Riesgo bajo según actual a evaluar.	S/E Futuro: S2711 A disposición del jefe de Fauna. S/E Futuro: B0HT1-1, B0HT1-2, B0HT1-3 Abierto y Bloqueado. Se requiere desconexión del Transformador N° S/E Futuro.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 01:00	19-12-24 08:00	19-12-24 01:59	19-12-24 11:49		
202427276	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	98	CHIVILCAN 66/575 25MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de transformador N°2 por tareas de reparación de filtración de aceite. Se considera la realización de pruebas eléctricas al equipo mencionado. Consumos asociados serán registrados desde transformador N°1 mediante paño asociado S232.	Riesgo bajo. Fases en instalación desconectada	Riesgo bajo. Fases en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 08:00	19-12-24 23:50	19-12-24 01:37		
202428812	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUINES	32711	S/E CAUQUINES CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del paño CB debido a trabajos cercanos por instalación de mufas asociadas a conexión de PMS al paño CB de S/E Cauquenes. Los consumos serán registrados por cables MT controlados con CSE. Se requiere como medida operacional la protección de no reconectar la barra de 13.8KV asociada al interruptor S2CT1 durante la ejecución de los trabajos.	Riesgo medio con desconexión.	Riesgo bajo. Fases en instalación desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 05:00	19-12-24 23:36	19-12-24 08:51		
202429286	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSDORON S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	7710	S/E TEMUCO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Temuco: a solicitud de Transarcel por proyecto de mano paño B6. Se realizará el momento de la transferencia de potenciales en la sección de barra de 66KV, CSEs verificados en las protecciones de los paños de su propiedad que no tengan pérdidas de potenciales al momento de transferir de una barra a otra.	Riesgo medio, trabajos en instalaciones en servicio.	A solicitud relacionada con S020 Temuco N° 1360.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 06:00	19-12-24 01:04	19-12-24 01:43		
202429491	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	529	BA S/E TEMUCO 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Temuco: Transferencia de Potenciales de 66 KV (PT99) entre barras principal sección N° 1 y sección N° 2.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Palo Transformación B012-Temuco a Palo Transformación B018-Temuco Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No hay. Nota: Trabajo asociado a NUP 1055, trabajo en proceso no concluye PES.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 06:00	19-12-24 02:18	19-12-24 21:30		
202429613	Subestación	Ejecución Estada	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	682	S/E CARRASCAL	696	BA S/E CARRASCAL 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza mantenimiento preventivo al Desconector 110 KV asociado al Transformador de Poder N°1	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno							

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 08-03-2025 15:40:40

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 309

Total registros Central Generadora: 28

Número	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Registro	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024131057	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIAS ULCOQUIR DOD S.A.	239	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	261	PE ULCOQUIR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión de los posibles daños que ocasionen debido al incendio forestal ocurrido en la variante del Pe. Ulcoquir 2.	No determinado, debido a cuando ocurrió primero a las instalaciones del mencionado PE.	Se desconecta PE Ulcoquir Dos, debido al incendio forestal ocurrido en el sector de Litoche. Por petición de Cambreros y Bomberos, que deben trabajar en S.S. previa información, entrarse a las actividades.	Consumo Regular	ENERGIAS ULCOQUIR DOD S.A.	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		19-12-24 21:01	20-12-24 10:00	19-12-24 21:01	20-12-24 16:52
202428911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas operaciones con potencia de 25MW por aproximadamente 1 hora, para verificar el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central disponible, en caso de requerir por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 20:00	19-12-24 23:59	19-12-24 21:00	19-12-24 21:27
202426960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	41,23	Medición de Gases SO2-CD+CO2-CD+NOx-COT y Ruído, según por Resolución de Calificación Ambiental del Campesino Nehuenco para cumplimiento ambiental. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de esta a las 14:00 horas.	Medición de Gases SO2-CD+CO2-CD+NOx-COT y Ruído, según por Resolución de Calificación Ambiental del Campesino Nehuenco para cumplimiento ambiental. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de esta a las 14:00 horas.	Medición de Gases SO2-CD+CO2-CD+NOx-COT y Ruído, según por Resolución de Calificación Ambiental del Campesino Nehuenco para cumplimiento ambiental. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de esta a las 14:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 20:00	20-12-24 05:00	19-12-24 13:54	20-12-24 01:45	
202429484	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INLSEA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (DLS-UG)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. NOTA: No afecta operación de Servicios Complementarios.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. Condición requerida: Central Teno 05. Sin limitación de potencia. NOTA: Pruebas no afecta operación de Servicios Complementarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 20:00	20-12-24 02:00	19-12-24 20:03	19-12-24 21:11	
202427960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDUCA LA ESPERANZA S.A.	336	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	PE LA ESPERANZA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cambio de ajuste de protección S0 del reactorador 1321 Eólica la Esperanza necesario para la conexión de la nueva central fotovoltaica Eólica de Oro.	Ata debido a que se deben realizar los cambios de ajuste de protección de la central Eólica La Esperanza, para la conexión de la nueva central fotovoltaica Eólica de Oro.	Cambio de ajuste necesario para la conexión de la central El Espiga de Oro.	No tiene consumo afectado		DP (Desconexión Programada)		19-12-24 20:00	19-12-24 21:30	19-12-24 19:52	19-12-24 20:40	
202428856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se limpian de fillos de arca C1 e inversores	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Desconexión alternada de inversores CT1 y CT2. Se mantendrá 50 % de la planta con disponibilidad. Condiciones requeridas: CT1. Desconexión Inversores 1 y 2, apertura SACT2, apertura BRCT1 y 3 y cierre BRCT1-ST. CT2. Desconexión Inversores 3, 4 y 5, apertura SACT2 y SACT3, apertura BRCT2 y 1 y BRCT3-3, cierre BRCT3-1 y BRCT3-1ST.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Unidad desconectada con limitación programada)		19-12-24 19:30	19-12-24 23:30	19-12-24 20:00	19-12-24 21:30	
202429297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	107,7	Prueba de auditoría trimestral del Sistema Continuo de Emisiones (CSE), dando cumplimiento a lo establecido en la resolución Exenta n° 1743/2023 de la Superintendencia de Medio Ambiente. Se requiere la unidad en servicio durante 3 horas y con una potencia de 60 Mw durante toda la prueba.	Prueba de auditoría trimestral del Sistema Continuo de Emisiones (CSE), dando cumplimiento a lo establecido en la resolución Exenta n° 1743/2023 de la Superintendencia de Medio Ambiente. Se requiere la unidad en servicio durante 3 horas y con una potencia de 60 Mw durante toda la prueba.	Prueba de auditoría trimestral del Sistema Continuo de Emisiones (CSE), dando cumplimiento a lo establecido en la resolución Exenta n° 1743/2023 de la Superintendencia de Medio Ambiente. Se requiere la unidad en servicio durante 3 horas y con una potencia de 60 Mw durante toda la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 19:00	20-12-24 22:00	19-12-24 19:03	19-12-24 21:30	
202429595	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER REM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	319,66	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CHP de acuerdo a curva de carga, por lo que se simulan escalas de frecuencia (> 200 pm/s) en tanto a carga constante, como a rampa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CHP. Por lo tanto, se solicita unidad con CPE habilitado.	No hay riesgo, la unidad sólo tomará o disminuirá carga de acuerdo al escalón de frecuencia que se simula (>200 rpm) en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CHP según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 19:00	20-12-24 03:00	19-12-24 19:28	20-12-24 16:56	
202429504	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US-IG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere unidad en servicio (Ciclo Combinado) para pruebas de medidas medio ambientales (Biom). El trabajo consiste en medir condiciones ambientales con unidad en servicio (Ciclo Combinado) para afectar medidas medio ambientales (Biom).	Se solicita unidad en Ciclo Combinado, conectada al sistema y sin restricción de carga, para afectar medidas medio ambientales (Biom).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 18:00	20-12-24 07:00	19-12-24 18:03	20-12-24 08:00	
202430730	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HEROELÉCTRICA RIO LUYCA S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	254	HP PROVIDENCIA	1378	HP PROVIDENCIA US	Control Automático	Sin limitación	Se realizan pruebas de carga de targeta de PC COM, debido a falla de esta.	No hay riesgo, la unidad sólo tomará o disminuirá carga de acuerdo al escalón de frecuencia que se simula (>200 rpm) en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Cambio de targeta de PC COM, por falla de esta, para un correcto funcionamiento de la Unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-24 14:50	19-12-24 18:00	19-12-24 14:56	19-12-24 15:57	
202430740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SPS LA HUAYCA S.A.	395	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	403	PV LA HUAYCA I		CENTRAL COMPLETA	Sin limitación	Revisión de tierra operacional en punto RT1 S/La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada. Condiciones requeridas: PIV La Huayca fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con medidas de desenergización.	Revisión de tierra operacional en punto RT1 S/La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada. Condiciones requeridas: PIV La Huayca fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		19-12-24 14:11	19-12-24 17:00	19-12-24 14:11	19-12-24 16:19		
202429458	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	11,76	Se requiere desenergización del reactor mediante apertura del interruptor S2002 de 23 KV, se realizará toma de muestra de aceite al transformador del reactor con circuito desenergizado por seguridad del personal. Si real muestra la desenergización de los Inversores 01-02-03-04, con una indisponibilidad de 6,24 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con medidas de desenergización.	SD Asociada 202412940	No tiene consumo afectado				19-12-24 12:30	19-12-24 13:00	19-12-24 12:07	19-12-24 13:54	
202429387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	123	HP SLA		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin limitación	Pruebas efectivas de disparo protección diferencial de barra 15A/63 13,2 kV central Ila.	Riesgo bajo para el SEN.	No responde las unidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-24 12:00	20-12-24 13:00	19-12-24 11:42	19-12-24 16:00	
202430682	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	102	HP SAN CLEMENTE	757	HP SAN CLEMENTE US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actualización software WCC unidad	Bajo riesgo	Central San Clemente presenta pérdida de datos hacia Scada por lo que no están llegando alarmas, eventos ni estados lo que hace peligroso su operación, se requiere retirar del servicio unidad para cargar nueva versión de software junto con apoyo de asesor se realizará el diagnóstico del PLC, comparación de lógicas de control y pruebas de funcionamiento para poder debug normalizado el funcionamiento.	Central San Clemente presenta pérdida de datos hacia Scada por lo que no están llegando alarmas, eventos ni estados lo que hace peligroso su operación, se requiere retirar del servicio unidad para cargar nueva versión de software junto con apoyo de asesor se realizará el diagnóstico del PLC, comparación de lógicas de control y pruebas de funcionamiento para poder debug normalizado el funcionamiento.	ambos, antena, cables, antenas	DP (Desconexión Forzada)		19-12-24 11:20	19-12-24 20:00	19-12-24 11:18	19-12-24 19:15	
202428421	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ULCOQUIR SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	165	HP PEUSCHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitación	Se requiere realizar desembargo de bocatoma el Trentre por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad.	Se requiere realizar desembargo de bocatoma el Trentre por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-24 09:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:35	19-12-24 16:28	
202429314	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE BOMBO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	192	HP FLORIDA I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de Proceso de Verificación del Servicio Complementario (CS) de Control Secundario de Frecuencia (CSF).	Pruebas de Proceso de Verificación del Servicio Complementario (CS) de Control Secundario de Frecuencia (CSF).	Pruebas de Proceso de Verificación del Servicio Complementario (CS) de Control Secundario de Frecuencia (CSF).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-24 09:00	19-12-24 11:00	19-12-24 09:11	19-12-24 12:50	
202429598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitación	Desmontaje en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la adecuada captación del caudal.	Riesgo bajo, trabajos ejecutados con personal especialista de acuerdo a procedimientos internos establecidos.	Se requiere desconectar la Central Chacayes por un periodo de 4 horas, este para realizar mantos de desmontaje en bocatoma Chacayes, debido a la acumulación de sedimento en la zona de captación. En principio quedará una Unidad inyectando con sistema térmico hacia Fertecap.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-12-24 09:00	19-12-24 15:00	19-12-24 10:57	19-12-24 14:36	
202428150	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A requerimiento del área de Sistema de Telemedición se requiere realizar el reemplazo de un equipo ION 7050 que realiza medición de energía en todo de 13.8KV del Transformador Elevador. El equipo actual se encuentra en falla y será reemplazado por un medidor ION8000 que quedará como medidor principal de la Línea Transm. MT 13.8 KV. Los trabajos de reemplazo de este equipo no afectan la disponibilidad de la central. El equipo no participa del sistema de transferencia económica para el patrimonio al momento de ocurrir una Broma de Cables.	Riesgo Bajo que mitigará con procedimiento de trabajo validado por el área de Sistema de Telemedición de Cobún en conformidad con los estándares de Cero Fatalidad de la compañía.	Reemplazo de un equipo ION 7050 que realiza medición de energía en todo de 13.8KV del Transformador Elevador. El equipo actual se encuentra en falla y será reemplazado por un medidor ION8000 que quedará como medidor principal de la Línea Transm. MT 13.8 KV. Los trabajos de reemplazo de este equipo no afectan la disponibilidad de la central. El equipo no participa del sistema de transferencia económica para el patrimonio al momento de ocurrir una Broma de Cables.	No tiene consumo afectado	N (Conectada Normal)		19-12-24 08:30	19-12-24 17:00	19-12-24 09:22	24-12-24 09:00		
202429594	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US-IG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento programado del controlador local del EDAG Zona Norte instalado en la UGS	Mantenimiento programado del controlador local del EDAG Zona Norte instalado en la UGS	Se emite solicitud ante de posibles pérdidas de comunicación del EDAG durante el mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:39	19-12-24 16:30	
202428638	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTOS	270	HP HORNOTOS US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión a solicitud de la GP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	Bajo	Desconexión a solicitud de la GP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:13	19-12-24 21:12	
202429452	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP SLA	42	HP SLA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Unidad 2 - Eliminación faga de aceite en tipo caja desconector del terciario en el transformador de poder.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-24 08:00	19-12-24 14:00	19-12-24 08:14	19-12-24 12:10	
202428949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará desconexión de la Línea 12kV y Apertura de Interruptor SCA, hacia Cámara de Carga Blanco, por parte de cambio con conector por Tratado de instalación de Barra Línea central al centro de acceso, posible riesgo de choque eléctrico.	Bajo	Se realizará desconexión de la Línea 12kV y Apertura de Interruptor SCA, hacia Cámara de Carga Blanco, por parte de cambio con conector por Tratado de instalación de Barra Línea central al centro de acceso, posible riesgo de choque eléctrico.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 08:14	19-12-24 18:32	
202429121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1889	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	PIV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Verificación configuración sistema de control y SCADA Andes Solar IV.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/LR ASIV: S2P7, S2P8, S2P9, S2P10, S2P11, S2P12 Señales y NR.	No tiene consumo afectado		N (Conectada Normal)		19-12-24 07:00	19-12-24 23:00	19-12-24 07:23	19-12-24 20:00	
202429598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR I SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PIV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Prueba de eficiencia, parque debe operar a plena carga sin restricciones (potencia máxima) entre las 06:00 h y las 20:00 h.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Durante el periodo de operación de la prueba, el parque no puede participar de curtailment, expectación a cualquier otra condición que impida mantenerlo en su máxima carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-12-24 06:00	19-12-24 20:00	19-12-24 07:08	19-12-24 09:50	
202429508	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR I SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	PIV ANDES SOLAR I-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de Sistema de Control Andes Solar IB.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/LR ASIB: S2P7, S2P7, S2P7, S2P8, S2P9, S2P10, S2P11, S2P12 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIB: BPP1-2, BPP2-1, BPP3-1, BPP4-1, BPP5-1, BPP6-1 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIB: BPP1-2, BPP2-1, BPP3-1, BPP4-1, BPP5-1, BPP6-1 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIB: S2P711 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIB: Planta Fotovoltaica F/L.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-24 01:00	19-12-24 24:00	19-12-24 01:59	19-12-24 20:00	
202429508	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR IV SPA	1889	Desconexión	Origen Interno	Programada	2076	PIV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de Sistema de Control Andes Solar IV.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/LR ASIV: S2P7, S2P8, S2P9, S2P10, S2P11, S2P12 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIV: BPP1-2, BPP2-1, BPP3-1, BPP4-1, BPP5-1, BPP6-1 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIV: S2P712 A disposición del jefe de Fama. S/LR ASIV: Planta Fotovoltaica F/L.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-12-24 01:00	19-12-24 24:00	19-12-24 01:59	19-12-24 20:00	
202429296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	335,37	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nehuenco 1 con gas post mantenimiento.	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nehuenco 1 con gas post mantenimiento.	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nehuenco 1 con gas post mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	PMW (Pruebas en Mantenimiento Mayor)		19-12-24 00:00	19-12-24 23:59	19-12-24 00:44	20-12-24 06:55	
202428879	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATIFY EDUO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán ensayos de verificación de instalaciones para la predicción de SCC de Central de tracción (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) en la central de S0 (PASA 24). La tensión de energía sera de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variara desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statify.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCO)		19-12-24 00:00	19-12-24 23:59	19-12-24 17:51	20-12-24 02:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 08-01-2023 15:40:40
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Línea: 135

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129520	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1391	LLOLLILHUE - PICHINQUILLI 66KV C1	1397	LLOLLILHUE - PICHINQUILLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar LAT Lloillilhue - Pichinquilli por mandero operacional correspondiente a Apertura de BRB3 y Cierre del BRB6 en S/E Pichinquilli por normalización de topología en SSE Pichinquilli, Lloillilhue y Los Lagos.	Riesgo controlado, se realizará mandero operacional cierre de Brailar al cambio de modo normalización 207 - LA	Manderos asociados a SD 2024123049 y 2024129517.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 23:55	20-12-24 00:10	20-12-24 00:00	20-12-24 00:01
2024129517	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1396	LLOLLILHUE - LOS LAGOS 66KV C1	3475 3476 3477	TAP OFF PALLACAO - LOS LAGOS 66KV C1 LLOLLILHUE - ENMALE AEREO 66KV C1 ENMALE AEREO - TAP OFF PALLACAO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar LAT Lloillilhue - Los Lagos por mandero operacional correspondiente a Apertura de BRB2 y Cierre del BRB6 en S/E Pichinquilli por normalización de topología en SSE Pichinquilli, Lloillilhue y Los Lagos.	Riesgo controlado, se realizará mandero operacional cierre de BRB5 y apertura del BRB6L de S/E Pichinquilli.	Manderos asociados a SD 2024123049.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 23:15	20-12-24 00:10	20-12-24 00:00	20-12-24 00:01
2024127468	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	261	ALONDO DE RIBERA - PERALES 66KV	447	ALONDO DE RIBERA - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	En relación a SD 2024126498, se realizará la desconexión de la línea LT 66 KV Alondo de Ribera-Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere desconexión de la línea por proximidad con portos energizados para el desarrollo de trabajos en S/E Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 23:00	20-12-24 00:00	19-12-24 23:31	20-12-24 00:36
2024133630	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoco	1676	LA TORTOLAS - EST 1242 CH 220KV C1	4022 4023	LA LA TORTOLAS - EST 1242 CH 220KV C1 EST 1242 CH - EST 83 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas, por mandero operacional de Brailar al cambio de modo normalización 207 - LA	Se dará micro cruce en S/E Las Tortolas, por mandero operacional de cierre sin tensión del desconector de barra, asociado la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas.	Se dará micro cruce en S/E Las Tortolas, por mandero operacional de cierre sin tensión del desconector de barra, asociado la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 22:40	20-12-24 22:41	19-12-24 22:40	19-12-24 22:41
2024129690	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1362 1363 1364 1365 1366 1367 1368 1369	ESTRUTURA 128 - ESTRUTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE por Cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde Molles	A solicitud de CSE según SD00 200/2024 por Cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde Molles Oualle C1 a Molles Oualle C2.	Instalación con restricción: L066 KV Las Molles-Oualle C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 20:00	20-12-24 00:00	19-12-24 20:20	20-12-24 14:17
2024129691	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1362 1363 1364 1365 1366 1367	ESTRUTURA 128 - ESTRUTURA 129 66KV C2 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C2 EST 19 - EST 19 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE por Trabajos de reemplazo de conductor en barra 66 KV de S/E Oualle (Sección N°3).	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 20:00	20-12-24 00:00	19-12-24 20:20	20-12-24 14:17	
2024129692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1362 1363 1364 1365 1366 1367	ESTRUTURA 128 - ESTRUTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de CSE por Trabajos de reemplazo de conductor en barra 66 KV de S/E Oualle (Sección N°3).	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 20:00	20-12-24 00:00	19-12-24 20:20	20-12-24 14:03	
2024128312	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTADEGI 66KV	244	OVALLE - PUNTADEGI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de inspección primaria en TTCC de puño 80 en S/E Oualle (Se asocia a trabajos según SD 2024128183).	Trabajo de riesgo controlado	Durante la desconexión de la línea, los consumos de S/E Puntadegi, serán atendidos desde el modo Choque, mediante el sistema de 66 KV Oualle Rápido. Las maniobras de desconexión y posterior normalización, contarán microtesos (inferiores a 1 minuto) en el suministro de la barra de 12.5 KV de S/E Puntadegi.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 20:00	20-12-24 00:00	19-12-24 20:18	19-12-24 21:27
2024130629	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoco	1676	LA TORTOLAS - EST 1242 CH 220KV C1	4022 4023	S/LA LA TORTOLAS - EST 1242 CH 220KV C1 EST 1242 CH - EST 83 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de la LT 220 KV Las Tortolas - Matipon, por mandero operacional de desconexión de la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas a solicitud de CONAF Metropolitana por cambio de modo normalización 207 - LA	Se dará micro cruce en S/E Las Tortolas, por mandero operacional de apertura sin tensión del desconector de barra, asociado la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas.	Se dará micro cruce en S/E Las Tortolas, por mandero operacional de apertura sin tensión del desconector de barra, asociado la LT 220 KV Polopaco - Las Tortolas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 19:41	20-12-24 19:42	19-12-24 19:41	19-12-24 19:42
2024130739	Línea	Ejecución Exitosa	SPS LA HUAYCA S.A.	395	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoco	1151	TAP OFF TAMARUGAL - LA HUAYCA 66KV	2149	TAP OFF TAMARUGAL - LA HUAYCA 1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión de tierra operacional en puño 871 S/E La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada. Condiciones requeridas: Abierto S2B1, B9B1-1 y B9B1-2 en S/E Tamarugal; Abierto S2C1, S2C7 y cables de media tensión en S/E La Huayca.	El riesgo del trabajo es bajo que se realiza con instrumentos desenergizados.	Revisión de tierra operacional en puño 871 S/E La Huayca debido a riesgo de acercamiento a línea energizada. Condiciones requeridas: Abierto S2B1, B9B1-1 y B9B1-2 en S/E Tamarugal; Abierto S2C1, S2C7 y cables de media tensión en S/E La Huayca.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 14:11	20-12-24 17:00	19-12-24 14:11	19-12-24 16:18
2024129065	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUANI - EST. N° 66KV C1	2148	TAP OFF QUANI - EST. N° 66KV C1	Inspección pedestre	Sin limitación	Se realizará inspección de 1 Toff Quani - Quini	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: NINGUNA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 11:00	20-12-24 00:00	19-12-24 14:47	20-12-24 20:59
2024139458	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	551	EST 413 - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - EST 413 66KV C1	Race y poder fuerza	Sin limitación	Requisito de reconexión a línea de 66 KV, a solicitud de CSE Distribución, por farras de puño de abalote consumo a línea de media tensión propuesto de CSE Distribución en aislamiento común con línea de 66 KV.	Riesgo medio, Trabajos considerando distancia de seguridad línea de 66 KV.	Requisito de reconexión a línea de 66 KV, a solicitud de CSE Distribución, por farras de puño de abalote consumo a línea de media tensión propuesto de CSE Distribución en aislamiento común con línea de 66 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 10:30	20-12-24 16:30	19-12-24 10:52	19-12-24 17:58
2024129307	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	370	PELIZQUIN - MALLOA NUEVA 66KV C1	387 393	PELIZQUIN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELIZQUIN - MALLOA NUEVA 66KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Requisito de Reconexión Automática a Interrupciones 12B4 S/E Malloa y 12B4 S/E Pelizquin, la anterior por farras en redes MT de Distribución cercanas a Línea 66KV Malloa-Pelizquin.	Riesgo Bajo por restricción, controlado en farras en redes MT de Distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 10:00	20-12-24 00:00	19-12-24 11:08	19-12-24 18:00	
2024125683	Línea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN S.A.	283	Intervención	Origen Interno	Programada	883	DIOSO DE ALAMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	1731	DIOSO DE ALAMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protección de la LT 66 KV de Almagro - S/E Central Andes Generación 110 KV. Por naturaleza del trabajo puede presentar interferencia de comunicaciones y señales. Adicionalmente Este trabajo no modifica el EICAP validado por el CDC.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Andes Generación.	Central 100% disponible en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 09:00	20-12-24 00:00	19-12-24 09:20	19-12-24 18:18
2024127057	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPAGUILLE - ARICA 66KV C1	1218	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación línea 66KV.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE activa no reconectar S2B2 - CH Chapiguille no reconectar S2B3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 09:00	20-12-24 16:00	19-12-24 09:51	19-12-24 12:44
2024129248	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	335	LATORRE - TURMES 66KV	485	LATORRE - TURMES 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E Latorre y el S2B3 de S/E Talahuazo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 09:00	20-12-24 00:00	19-12-24 13:35	19-12-24 20:49
2024128991	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMBLA - CELULOSA SANTA FE 220KV C1	90 91 92 4884 4895 4896 4897 4898 4899	CHAMBLA - EST. 70 - EST. 124 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1 EST. 70 - EST. 124 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1 EST. 124 - EST. 404 (NACIMIENTO CHAMBLA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 412 - S/E CELULOSA SANTA FE 220KV C1 EST. 412 - EST. 404 (NACIMIENTO CHAMBLA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 404 - EST. 404 (NACIMIENTO CHAMBLA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 404 - EST. 404 (NACIMIENTO CHAMBLA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 EST. 404 - EST. 404 (NACIMIENTO CHAMBLA-SANTA FE) - EST. 412 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición topográfica a aisladores en estructuras de alta tensión Charrúa - Celulosa Santa Fe 220 KV, repado a estructura.	Se considerará el Bloqueo A la reconexión de los siguientes interruptores: S212 S/E Charrúa, S212 S/E Santa Fe, S213 S/E Papión Rio Negro, S217 S/E Santa Fe Energía, S211 S/E Papión Rio Negro.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 08:30	20-12-24 00:00	19-12-24 11:21	19-12-24 21:14	
2024128993	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PAFICO 220KV C1	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 412 (NACIMIENTO SANTA FE PAFICO) 220KV C1 EST. 412 (NACIMIENTO SANTA FE PAFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - EST. 404 (NACIMIENTO SANTA FE PAFICO) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación de mitigación contra arco (Pierotes) en estructuras de anclaje en la LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pafico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBRA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S212 S/E CMPC Papión, S213 S/E Celulosa Santa Fe, S214 S/E Papión Rio Negro, S217 S/E Santa Fe Energía, S211 S/E Papión Rio Negro.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	19-12-24 08:30	20-12-24 00:00	19-12-24 11:00	19-12-24 17:14
2024130830	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1364	FATMA - ISLA DE MAIPO 66KV	1333 1334 1335 1336 1337 1338 1339 1340 1341 1342 1343 1344 1345 1346 1347 1348 1349 1350 1351 1352 1353 1354 1355 1356 1357 1358 1359 1360 1361 1362 1363 1364 1365 1366 1367 1368 1369 1370 1371 1372 1373 1374 1375 1376 1377 1378 1379 1380 1381 1382 1383 1384 1385 1386 1387 1388 1389 1390 1391 1392 1393 1394 1395 1396 1397 1398 1399 1400 1401 1402 1403 1404 1405 1406 1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500 1501 1502 1503 1504 1505 1506 1507 1508 1509 1510 1511 1512 1513 1514 1515 1516 1517 1518 1519 1520 1521 1522 1523 1524 1525 1526 1527 1528 1529 1530 1531 1532 1533 1534 1535 1536 1537 1538 1539 1540 1541 1542 1543 1544 1545 1546 1547 1548 1549 1550 1551 1552 1553 1554 1555 1556 1557 1558 1559 1560 1561 1562 1563 1564 1565 1566 1567 1568 1569 1570 1571 1572 1573 1574 1575 1576 1577 1578 1579 1580 1581 1582 1583 1584 1585 1586 1587 1588 1589 1590 1591 1592 1593 1594 1595 1596 1597 1598 1599 1600 1601 1602 1603 1604 1605 1606 1607 1608 1609 1610 1611 1612 1613 1614 1615 1616 1617 1618 1619 1620 1621 1622 1623 1624 1625 1626 1627 1628 1629 1630 1631 1632 1633 1634 1635 1636 1637 1638 1639 1640 1641 1642 1643 1644 1645 1646 1647 1648 1649 1650 1651 1652 1653 1654 1655 1656 1657 1658 1659 1660 1661 1662 1663 1664 1665 1666 1667 1668 1669 1670 1671 1672 1673 1674 1675 1676 1677 1678 1679 1680 1681 1682 1683 1684 1685 1686 1687 1688 1689 1690 1691 1692 1693 1694 1695 1696 1697 1698 1699 1700 1701 1702 1703 1704 1705 1706 1707 1708 1709 1710 1711 1712 1713 1714 1715 1716 1717 1718 1719 1720 1721 1722 1723 1724 1725 1726 1727 1728 1729 1730 1731 1732 1733 1734 1735 1736 1737 1738 1739 1740 1741 1742 1743 1744 1745 1746 1747 1748 1749 1750 1751 1752 1753 1754 1755 1756 1757 1758 1759 1760 1761 1762 1763 1764 1765 1766 1767 1768 1769 1770 1771 1772 1773 1774 1775 1776 1777 1778 1779 1780 1781 1782 1783 1784 1785 1786 1787 1788 1789 1790 1791 1792 1793 1794 1795 1796 1797 1798 1799 1800 1801 1802 1803 1804 1805 1806 1807 1808 1809 1810 1811 1812 1813 1814 1815 1816 1817 1818 1819 1820 1821 1822 1823 1824 1825 1826 1827 1828 1829 1830 1831 1832 1833 1834 1835 1836 1837 1838 1839 1840 1841 1842 1843 1844 1845 1846 1847 1848 1849 1850 1851 1852 1853 1854 1855 1856 1857 1858 1859 1860 1861 1862 1863 1864 1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873 1874 1875 1876 1877 1878 1879 1880 1881 1882 1883 1884 1885 1886 1887 1888 1889 1890 1891 1892 1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere realizar mantenimiento preventivo a las estructuras y control de vegetación en la LT 66KV Fatma - Isla de Maipo.	Nivel de riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la LT 66KV Fatma - Isla de Maipo, actualmente esta línea se mantiene energizada en vano. No existirá afectación de clientes finales.	Actividades: 1.220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de									

ID	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024121656	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 404, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5221 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5224 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Don Goyo-Pan De Acaiza, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Acaiza, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena:	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53		
2024121754	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAPU - GALLERILLOS 110KV	1729	COPAPU - GALLERILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenno del 52H6 de S/E Cuyapata y del 52H5 de S/E Galletillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:05	19-12-24 17:44		
2024122218	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV	378	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere por proyecto 21_285_OA_15 NUP880"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión de la Línea S/E La Ronda - Tap La Paloma es para la instalación de Vigas, instalación de Equipos TFP, TFC, Interruptor AT y S/ECC. También terminar los trabajos del diseño de la Línea La Paloma (Inicio de línea de ingreso, vecidos de poste, instalación de barras, instalación de aisladores, etc.)	Riesgo medio y controlado.	No existirán consumos afectados, línea se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:24	19-12-24 18:46		
2024122628	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1181	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-02 a E-18 - E-28 a E-28B. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-02 a E-18 - E-28 a E-28B. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024122629	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1181	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-02 a E-18 - E-28 a E-28B. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E-02 a E-18 - E-28 a E-28B. Prioridad 2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6, con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024122608	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 46A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Guindo: Investigar y/o corregir avería de Arma "97571H" en Protección SEMOS 71487 Sistema 1 del Palo 12/12 por posición del desconectador RB13-3. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temperalidad de los Rangos: Al término y durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Guindo, Protección 21/21N Sistema 1 del Palo 12/12. Bloques.	Bajo	Actividades: S/E Guindo: Investigar y/o corregir avería de Arma "97571H" en Protección SEMOS 71487 Sistema 1 del Palo 12/12 por posición del desconectador RB13-3. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temperalidad de los Rangos: Al término y durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Guindo, Protección 21/21N Sistema 1 del Palo 12/12. Bloques.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:20	19-12-24 11:49		
2024121849	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	976	DUQUESO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloques a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueso - Los Peumos, C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con SFS CSE.	Bajo	Restricciones: Bloques a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueso - Los Peumos, C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con SFS CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024121860	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloques a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Restricciones: Bloques a la Recomendación.	Bajo	Restricciones: Bloques a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Restricciones: Bloques a la Recomendación.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024121862	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV	3837	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Actividades: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pichirpulli - Tined, C1 o L 220 KV Pichirpulli - Tined, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con CHILEPASA.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pichirpulli - Tined, C1 o L 220 KV Pichirpulli - Tined, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con CHILEPASA.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024121863	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV	3838	TINED - NUEVA PICHIBOPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Actividades: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pichirpulli - Tined, C1 o L 220 KV Pichirpulli - Tined, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con CHILEPASA.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pichirpulli - Tined, C1 o L 220 KV Pichirpulli - Tined, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomenno las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con CHILEPASA.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024121941	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	295	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Acaiza y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Acaiza, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Acaiza, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 08:44
2024121942	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	295	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1109	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Acaiza y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Acaiza, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Acaiza, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Acaiza-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 08:44
202414324	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RANGO - PELIQUELEN 66KV C1	4793	TAP RANGO - PELIQUELEN 66KV C1 (In Revision)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Preautorización por el desarrollo del proyecto NUP 11376 Aumento de Capacidad sobre la LT145kV Rosario - San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rango-Peliquele para afectar líneas de tránsito, excavaciones, traslado de postes, acciones y centros en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los pafos B1 de S/E Palaguen 17PA01-B1 de las Torres.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenno de los interruptores 52E1 en S/E Palaguen, el interruptor 52E2 en Rosario y la preavención de la recomenno de recomenno el interruptor 52E2 en S/E Rango.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:48	19-12-24 18:56
202414331	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Preautorización por el desarrollo del proyecto NUP 11377 LT 66KV Peliquele-Malloa para afectar líneas de tránsito, excavaciones, traslado de postes, acciones y centros en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las torres y en las líneas de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las torres y en las líneas de transmisión.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomenno del interruptor 52B4 de Peliquele y 52B4 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:48	19-12-24 18:56		
202414501	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2023	CELIGOSA SANTA FE - CELIGOSA PACIFICO 220KV	4896	CELIGOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1	4897	CELIGOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se solicita preautorización operacional con orden de no recomenno interruptores 5212 S/E Celigosa Pacifico, 5211 S/E Celigosa Santa Fe y 5214 S/E Punta No Viegara, por Obras de construcción Fundación poste tubular 208A Seccionamiento Línea 2x220KV Celigosa Pacifico - Celigosa Santa Fe.	Riesgo informado por SATSA Transmisión de acuerdo a SDOI 01_2024 según NUP 614	- Trabajos de topografía, replanteo y traslado de estructura y franja servidumbre. Excavación fundación de estructuras. Enterramiento. Hormigonado. Reflexo compactado. Medicionamiento de acceso a poste tubular.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 09:23	19-12-24 18:20
202414556	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAGORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1344	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	44584 - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipos en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: 52H15 posee recomenno automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con SFS la no recomenno del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:00	19-12-24 17:05		
202414638	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAGORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1344	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - 44584 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipos en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Rio Tolten: 52H2 posee recomenno automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con SFS la no recomenno del interruptor 52H15 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:00	19-12-24 17:05		
202414739	Línea	Ejecución Extensa	EDICORZ ORE - DIVISION MINISTRO PALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013	ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tachuck	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MINIMO RECOMENNO 5211 S/E ENCUENTRO RECOMENNO 5211	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:22	19-12-24 15:55		
20241214800	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1713	CHARRUA - MONTEDRADO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomenno interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloques a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Montedrado-Charria, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloques a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Montedrado-Charria, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
202414808	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	8417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MARTEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomenno interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloques a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Charria-Laja, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloques a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Charria-Laja, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes anteriores		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08/01/2025 15:40:40
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Línea: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDG	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124819	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERISCO 154KV	4236 PARRAL - EST. 521A 154KV C1 4237 EST. 521A - MONTERISCO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Paralelamente, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53	
2024124828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - GEOLIFOS 220KV		3880 LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Huallaga-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEOLIFOS 220KV		3601 TAMAPACA - GEOLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Tarapacá - Geogilfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vases 112-12 se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelamente entre vases 131-176, Cauce entre vases 134-135 y Cauce entre vases 175-176 se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA. (Sod 430, 431).	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Tarapacá-Geogilfos C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Tarapacá - Geogilfos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vases 112-12 se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelamente entre vases 131-176, Cauce entre vases 134-135 y Cauce entre vases 175-176 se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA. (Sod 430, 431). Restricciones: Tarapacá: 1211,1212 no recomendar Geogilfos: 1211, 1212 1218 y 1219 no recomendar Bloques del jefe de fuente. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	20-12-24 00:01	
2024125235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV		3603 GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vases 185-186 (PE3 Acueducto), Cauce vases 1112-1113. (Sod 432)	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Geogilfos-Lagunas C2. Challacollo. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vases 185-186 (PE3 Acueducto), Cauce entre vases 1112-1113. (Sod 432) Actividad: Lagunas: 1215,1216 no recomendar Geogilfos: 1213, 1212 1218 y 1219 no recomendar Bloques del jefe de fuente. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	20-12-24 00:01	
2024125261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV		3602 GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vases 185-186 (PE3 Acueducto), Cauce vases 1112-1113. (Sod 432)	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Geogilfos-Lagunas C1. Challacollo. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D- Bloqueo a la recomenad de la 1.220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vases 185-186 (PE3 Acueducto), Cauce entre vases 1112-1113. (Sod 432) Actividad: Lagunas: 1215,1216 no recomendar Geogilfos: 1213, 1212 1218 y 1219 no recomendar Bloques del jefe de fuente. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	20-12-24 00:01	
2024125452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV		1932 ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SOD 3903) No recomendar Línea 220 KV Atacama - Esmeralda. Por trabajos de lavado de adalidos con agua a presión, pinto manual y manual, a equipos primarios de 220 y 110 KV V/E Esmeralda.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de SASA. Nivel de Rango: Bajo	Restricciones: Atacama: 12112 no recomendar. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 07:40	19-12-24 14:53	
2024125471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MARA 154KV C1 1332 TAP MARA - TAP PPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huallaga-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huallaga-Guindó, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125472	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV		3961 HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huallaga-Lagunillas, C1 o 1.220KV Huallaga-Guindó, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV		4289 LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: 1.220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1.220KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125497	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV		4290 LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: 1.220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1.220KV Ralco-Los Notros, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSSELEC) - CHAMBUA 220KV		1311 ANTUCO (TRANSSELEC) - CHAMBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Antuco-Chambua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chambua, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00	
2024125515	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSSELEC) - CHAMBUA 220KV		1389 ANTUCO (TRANSSELEC) - CHAMBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Antuco-Chambua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chambua, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00	
2024125654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNAMES 154KV		1546 YERBAS BUENAS - UNAMES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o punto de árboles próximo a instalación energética.- Instalaciones en Rango: 1.154KV Maule-Paral C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente. No recomendar interrupciones que vivan a la Línea 154KV Maule.-Paral, Definición zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	19-12-24 18:00	
2024125655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNAMES 154KV		1506 MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 1546 YERBAS BUENAS - UNAMES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o punto de árboles próximo a instalación energética.- Instalaciones en Rango: 1.154KV Maule-Paral C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente. No recomendar interrupciones que vivan a la Línea 154KV Maule.-Paral, Definición zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	19-12-24 18:00	
2024125656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNAMES - PARRAL 154KV		1305 UNAMES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o punto de árboles próximo a instalación energética.- Instalaciones en Rango: 1.154KV Maule-Paral C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente. No recomendar interrupciones que vivan a la Línea 154KV Maule.-Paral, Definición zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:10	19-12-24 18:00	
2024125827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV		3633 PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO A,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo A: E169 a E172 y E172 a E173. Tramo B: E173 a E174 y E174 a E175. Tramo C: E175 a E176 y E176 a E177. Tramo D: E177 a E178 y E178 a E179. Tramo E: E179 a E180 y E180 a E181. Tramo F: E181 a E182 y E182 a E183. Tramo G: E183 a E184 y E184 a E185. Tramo H: E185 a E186 y E186 a E187. Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir.	Bajo	Actividades: TURNO A,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo A: E169 a E172 y E172 a E173. Tramo B: E173 a E174 y E174 a E175. Tramo C: E175 a E176 y E176 a E177. Tramo D: E177 a E178 y E178 a E179. Tramo E: E179 a E180 y E180 a E181. Tramo F: E181 a E182 y E182 a E183. Tramo G: E183 a E184 y E184 a E185. Tramo H: E185 a E186 y E186 a E187. Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir. Restricciones: Condores, 1211 No recomendar Puerto Patache, 1212, 1213 No recomendar Instalaciones en Rango: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Condores, E 169, 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 Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	
2024125833	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV		3633 PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO B,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B: E169 a E172 y E172 a E173. Tramo C: E173 a E174 y E174 a E175. Tramo D: E175 a E176 y E176 a E177. Tramo E: E177 a E178 y E178 a E179. Tramo F: E179 a E180 y E180 a E181. Tramo G: E181 a E182 y E182 a E183. Tramo H: E183 a E184 y E184 a E185. Tramo I: E185 a E186 y E186 a E187. Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir.	Bajo	Actividades: TURNO B,Reemplazo de Cruces en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B: E169 a E172 y E172 a E173. Tramo C: E173 a E174 y E174 a E175. Tramo D: E175 a E176 y E176 a E177. Tramo E: E177 a E178 y E178 a E179. Tramo F: E179 a E180 y E180 a E181. Tramo G: E181 a E182 y E182 a E183. Tramo H: E183 a E184 y E184 a E185. Tramo I: E185 a E186 y E186 a E187. Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir. Restricciones: Condores, 1211 No recomendar Puerto Patache, 1212, 1213 No recomendar Instalaciones en Rango: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Condores, E 169, 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 Bloques de la Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de demontaje y montaje se debe instalar tierra personal de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 08-03-2023 15:40:40
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 309
Total registros Línea: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024126309	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	100	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DIÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DIÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con EDOH C1.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:00
2024126310	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	100	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con EDOH C1.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:00
2024126311	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SALAZAR - CODEGUA 110KV	4768 4766	EST. 38 - EST. 87A 110KV C1 SALAZAR - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Rice mensurado de cerros. Coordinado con Cede.	Bajo	Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Saual - Cedeque circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Saual - Cedeque circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:00
2024126312	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SALAZAR - CODEGUA 110KV	4769 4767	EST. 38 - EST. 87A 110KV C2 SALAZAR - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Rice mensurado de cerros. Coordinado con Cede.	Bajo	Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Saual - Cedeque circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Saual - Cedeque circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:00
2024126314	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARPA 154KV C1 TAP MARPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guandío, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:00
2024126315	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 46A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guandío, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:00
2024127174	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Central en hasta el M. de CSE. No resectar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Bucamania-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilqueño, C1 o Línea 154KV Bucamania Central, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
2024127175	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRQUENO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRQUENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Central en hasta el M. de CSE. No resectar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Bucamania-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilqueño, C1 o Línea 154KV Bucamania Central, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
2024127176	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMANA - CORONIL 154KV	1333 1351	BOCAMANA - TAP QUIRQUENO 154KV C1 TAP QUIRQUENO - CORONIL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Central en hasta el M. de CSE. No resectar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo	Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Bucamania-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quilqueño, C1 o Línea 154KV Bucamania Central, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
2024127188	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV	4543	TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transmie, según SODI N° 630, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria - Nueva Tránsito de Transmie, sobre línea 66KV Cedeque - Tap Granero, se requiere bloqueo de reconexión automática del S261 S35 Cedeque, coordinado con Cedeque.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:57	19-12-24 18:49	
2024127213	Línea	Ejecución Externa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Bloqueo a la recomen del S241S en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovalle - Itapal 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:15	19-12-24 17:48
2024127379	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNARES - PARRAL 154KV	1305	UNARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea 1 154KV Maule-Parral C1. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Biosenso del jefe de fuente. Delimitación zona de trabajo - Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 17:30	19-12-24 05:00	19-12-24 22:38
2024127380	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea 1 154KV Maule-Parral C1. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Biosenso del jefe de fuente. Delimitación zona de trabajo - Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 17:30	19-12-24 05:00	19-12-24 22:38
2024127381	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV	1346	YERBAS BUENAS - UNARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea 1 154KV Maule-Parral C1. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parral C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Biosenso del jefe de fuente. Delimitación zona de trabajo - Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructuras 179, 222, 267, 309 y 330	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 17:30	19-12-24 05:00	19-12-24 22:38
2024127449	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RACA - OVALLE 220KV	4285 4286	EST. 53A - OVALLE 220KV C1 EST. 53A - OVALLE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos de terceros por proyecto del MINVI. Movimiento de tierra por construcción de cables en cercanía de líneas de transmisión. Condiciones: utilización de maquinaria pesada.	Trabajo de riesgo controlado	Los trabajos considerará prevención en interruptores S242 y S243 de S/E Ovalle y bloqueo de reconexión en interruptores S242 y S244 de S/E La Raca.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 20:00	19-12-24 08:00	19-12-24 18:40
2024127467	Línea	Ejecución Externa	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUIRUPILLO - LOS MAQUIZ 220KV	2976	QUIRUPILLO - LOS MAQUIZ 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	No se requiere precaución de no recomen del V 220 kV Quilqueño - Los Maqui C2 por trabajos de lavado de aislación mediante chorro de agua a presión.	Desconexión de LT 220 kV Quilqueño - Los Maqui C2	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:25	19-12-24 17:09
2024127469	Línea	Ejecución Externa	ALTA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUIRUPILLO - LOS MAQUIZ 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIZ 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	No se requiere la precaución de no recomen del V 220 kV Tap El Llano - Los Maqui C1 por trabajos de lavado de aislación mediante chorro de agua a presión.	Desconexión LT 220 kV Tap El Llano - Los Maqui C1	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:25	19-12-24 17:09
2024128773	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - RANQUEO 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- Lavado de Aislación desde la Estructura 211 a E-222. No resectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación desde la Estructura 211 a E-222. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Hualpa-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
2024127315	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA SODV	2568	ENTRE RIOS - CHARRUA SODV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Parja de varanderos LT 1500 KV Charria - Entre Rios C2, en riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Parja de varanderos LT 1500 KV Charria - Entre Rios C2, en riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Rango: 33-A-4, C-4, Entre Rios. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay. Proyecto Buenos Aires de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:38	19-12-24 14:53
2024127618	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	DON GOVIO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOVIO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en 1 220KV La Cebada - Don Govio C1 y 1 220KV La Cebada-Tap Talvey - D.Govio C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación desde la Estructura 211 a E-222. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Hualpa-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 15:06
2024127619	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	DON GOVIO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOVIO - TAP TALVEY 220KV C2 TAP TALVEY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) en 1 220KV La Cebada - Don Govio C1 y 1 220KV La Cebada-Tap Talvey - D.Govio C2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación desde la Estructura 211 a E-222. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Hualpa-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53
2024127925	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C2	Roca y poda de hierba	Sin limitación	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				19-12-24 08:00	19-12-24 17:00	19-12-24 08:33	19-12-24 17:40
2024127947	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JANKEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3463 3749	ALTO JANKEL - TAP VILASICA 154KV C2 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Tendido de conductor de AT Y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua. Alto Jankel circuito 1 a 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua. Alto Jankel circuito 1 a 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosenso del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-01-2023 15:40:40
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 309
Total registros Línea: 135

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3463 3462 3463 3462 3462	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP PATINIA 154KV C1 TAP PATINIA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHO 154KV C2 TAP TUNCHO - EST. 344C 154KV C2 EST. 344C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53		
2024127965	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30
2024127966	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No resectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30
2024127993	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	372	PORTOBUENO - LA ESPERANZA 66KV	600 601	PORTOBUENO - TAP MARTINES 66KV C1 TAP MARTINES - LA ESPERANZA 66KV C1	Roca y podo franja sendabombe	Sin limitaciones	Se realizará trabajo de poda y roca sendabombe	Riesgo bajo	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Portobueno - La Esperanza, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5289B2 de S/E Portobueno. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:40	19-12-24 19:34		
2024128225	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENIB	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1095	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV	2040	LABERINTO - LOMAS BAYAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea Laberinto - Lomas Bayas Cho Simple (Torne N° 01 a 24)	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto No resectar 521-041, S/E Lomas Bayas: No resectar 52111, 52115.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 17:00	19-12-24 08:22	19-12-24 12:55		
2024128125	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV	2842 2849	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	Roca y podo franja sendabombe	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 roca con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52121 y 52128 en S/E Pte de Aconcagua S/E Pte de Aconcagua y peneación: 52121 y 52128. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma positiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:38	19-12-24 18:41		
2024128482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Sierra por lavado.	Bajo.	A solicitud de Pacific Sierra por lavado de aislación. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temporalidad de los Rangos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SODI asociada: SODI 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
2024128139	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Sierra por lavado de aislación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2 (No resectar). Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SODI asociada: SODI 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
2024128234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1313	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Sierra por lavado de aislación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1 (No resectar). Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SODI asociada: SODI 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
2024128159	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Sierra por lavado de aislación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2 (No resectar). Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SODI asociada: SODI 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
2024128254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1313	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Sierra por lavado de aislación. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1 (No resectar). Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SODI asociada: SODI 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
2024128338	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	4616 4616 4612 4613 4614 4613	EST. 29 - PADRE HURTADO 110KV C1 (BN, REVISION) SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1 SANTA MARTA - EST. 6 110KV C2 (BN, REVISION) EST. 6 - EST. 28 110KV C1 (BN, REVISION) EST. 26 - EST. 28 110KV C2 (BN, REVISION) EST. 28 - EST. 29 110KV C2 (BN, REVISION)	Roca y podo franja sendabombe	Sin limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52115 de St Santa Marta.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:00	19-12-24 17:02		
2024128735	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMBUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHAMBUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y podo franja sendabombe	Sin limitaciones	Se realizará Roca manual y mecanizada en franja de sendabombe en LT 220 KV tramo Chamúa - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores. 52110 S/E Chamúa, 52112 S/E Celulosa Ltda. 52117 S/E Santa Fe Negros, 52113 S/E Papaleón Ho Vergara, 52112 S/E Celulosa Ltda C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:41	19-12-24 17:50		
2024128747	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y podo franja sendabombe	Sin limitaciones	Por trabajos de poda y roca se requiere el bloqueo de reconexión en interruptor 5283 en S/E Santa Elvira. Se encuentra coordinado con Aconcagua la peneación en extremo Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo.	Por trabajos de poda y roca se requiere el bloqueo de reconexión en interruptor 5283 en S/E Santa Elvira. Se encuentra coordinado con Aconcagua la peneación en extremo Nueva Aldea.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:34	19-12-24 12:13		
2024128777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMBUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMBUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No resectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamúa-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53		
2024128789	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHAMBUA 134 KV	3895	EST. 607N - CHAMBUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 134 KV Pueblo Seco - Chamúa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30		
2024128790	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV	4287	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Chamúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Chamúa, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00		
2024128791	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1778	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV	4288	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Chamúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Chamúa, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00		
2024128795	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE ROS - ANCOA 500V	2966	ENTRE ROS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Ros-Ancoá, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 14:53		
2024128821	Línea	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 resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o 1 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53		
2024128822	Línea	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 resectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o 1 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53		
2024128826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	921	SAN VICENTE - NEWEEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de Aislación 1 066KV Neween San Vicente, Cho.1. No resectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 066KV Neween San Vicente, Cho.1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53		
2024128958	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	549	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA 9734A - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	1288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Roca y podo franja sendabombe	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52111 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de poda y roca de franja de sendabombe en LT Osale - Biquel 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:09	19-12-24 20:00		
2024128989	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220KV	5685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación en estructura N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. De acuerdo a lo indicado por Transeléc en SODI 13345.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE el Rosal no resectar 5214 , no resectar 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 06:50	19-12-24 10:40		
2024129057	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220KV	4157	EST.61A - EST. 40N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de Aislación en estructura N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. No resectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Rosal Los Varnos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 14:53		
2024129130	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 586 580 5160 5161 514 5162	ESTRUCTURA 14 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 14 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (BN, REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (BN, REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (BN, REVISION)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Orden de peneación no resectar interruptores 5386 en S/E Talca y 5388 en S/E Maule asociado a la línea 66V Maule - Talca N°7 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en S/E San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3801.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:39	19-12-24 16:50		
2024129143	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEEN 66KV	580	ESTRUCTURA 23 - NEWEEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de Transeléc según SODI 13346, por trabajos de lavado de aislación de línea San Vicente-Neween se requiere no resectar 5281 de S/E Neween.	Riesgo controlado por Transeléc, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transeléc.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:25	19-12-24 13:30		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2025 15:40:40

Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa

Total registros General: 309

Total registros Línea: 135

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412923	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGRISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 68KV	613	COCHARCAS - HUASTE 68KV C1	Rece y poble franja sendentibne	Sin limitaciones	Requerir recomando del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de obras civiles y poble y rece bajo la V 68KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloques	Requerir recomando del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de poble y rece bajo la V 68KV Cocharcas-Huaste.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:34	19-12-24 18:47
202412949	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATEINCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATEINCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de cerca delimitadora para obras en S/E Mateincillo.		Requisitos: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo sin identificación.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:21	19-12-24 20:28
202412974	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATEINCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATEINCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Excavación en E 105 y E 106 debido a reemplazo de postes.	Medio	Requisitos: Subestación Huasco, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Mateincillo, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Huasco-Mateincillo, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 10:17	19-12-24 21:30
202412967	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1360 1362 1363 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C2 EST 19 - EST 19 68KV C2 EST 13 - EST 13 68KV C2 EST 9 - EST 9 68KV C2 EST 4 - EST 4 68KV C2 LOS MOLLES - EST 4 68KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en S/E Ovale.	Bajo	Requisitos: Instalación con restricción: L066 kV Los Molles-Ovalle C2. Instalación con riesgo: L066 kV Los Molles-Ovalle C2. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 17:23	20-12-24 00:51
2024129679	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1360 1362 1363 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C1 EST 19 - EST 19 68KV C1 EST 13 - EST 13 68KV C1 EST 9 - EST 9 68KV C1 EST 4 - EST 4 68KV C1 LOS MOLLES - EST 4 68KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en S/E Ovale.	Bajo	Requisitos: Instalación con restricción: L066 kV Los Molles-Ovalle C1. Instalación con riesgo: L066 kV Los Molles-Ovalle C1. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 17:23	20-12-24 00:51
2024129681	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATEINCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATEINCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poble de árboles bajo conductor.	Bajo	Requisitos: Subestación Mateincillo, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Valenar, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Tag Off El Idén, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Mateincillo-Valenar, C1 o Barra 110 KV-Valenar o Barra 13.2 KV-Valenar. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:00
2024129684	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1260 1262 1263 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C1 EST 19 - EST 19 68KV C1 EST 13 - EST 13 68KV C1 EST 9 - EST 9 68KV C1 EST 4 - EST 4 68KV C1 LOS MOLLES - EST 4 68KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poble de árboles bajo conductor.	Bajo	Requisitos: Corte y poble Línea 2466 kv Los Molles - Ovale, Vanos E76 a E77, E85 a E86 y E82 a E83. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Los Molles, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 18:00
2024129685	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1260 1262 1263 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C1 EST 19 - EST 19 68KV C1 EST 13 - EST 13 68KV C1 EST 9 - EST 9 68KV C1 EST 4 - EST 4 68KV C2 LOS MOLLES - EST 4 68KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poble de árboles bajo conductor.	Bajo	Requisitos: Corte y poble Línea 2466 kv Los Molles - Ovale, Vanos E76 a E77, E85 a E86 y E82 a E83. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Los Molles, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 18:00
2024129693	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1260 1262 1263 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C1 EST 19 - EST 19 68KV C1 EST 13 - EST 13 68KV C1 EST 9 - EST 9 68KV C1 EST 4 - EST 4 68KV C1 LOS MOLLES - EST 4 68KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de alación líneas energizadas en L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y L 066KV Los Molles-Ovalle, C2.	Bajo	Requisitos: Reemplazo de alación de vidrio por vidrio aluminado en estructuras de suspensión y anclaje, Tramo: Monte Patria - Ovale, estructuras 188 y 189. Trabajo con L1VV - Mitoato a potencial y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Los Molles, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024129694	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 68KV	1360 1362 1363 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 68KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 68KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 68KV C1 EST 19 - EST 19 68KV C2 EST 13 - EST 13 68KV C2 EST 9 - EST 9 68KV C2 EST 4 - EST 4 68KV C2 LOS MOLLES - EST 4 68KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de alación líneas energizadas en L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y L 066KV Los Molles-Ovalle, C2.	Bajo	Requisitos: Reemplazo de alación de vidrio por vidrio aluminado en estructuras de suspensión y anclaje, Tramo: Monte Patria - Ovale, estructuras 188 y 189. Trabajo con L1VV - Mitoato a potencial y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, S2H1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Los Molles, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Ovale, S2H2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloque a la recomenon inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloque a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30
2024128839	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGRISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPFL 120KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUA 120KV C1 TAP PUNTAQUA - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPFL 120KV C1	Rece y poble franja sendentibne	Sin limitaciones	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovale y precaución S2H2 en S/E Puntaquá. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Elapfl.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fiamas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovale y precaución S2H2 en S/E Puntaquá. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Elapfl.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 11:05	19-12-24 16:37
2024120810	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGRISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPFL 120KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUA 120KV C1 TAP PUNTAQUA - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPFL 120KV C1	Lavado de Adalación	Sin limitaciones	Lavado de adalación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fiamas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovale y precaución S2H2 en S/E Puntaquá. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Elapfl.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:14	19-12-24 21:39
2024129471	Línea	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA PLOVIRA 110KV	1034 1035	AGUA SANTA - EST. N° 544 110KV C2 EST. 544 - TAP OFF PLACERES 110KV C2 TAP OFF PLACERES - EST. 146 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo de limpieza manual de alación para la línea seleccionada mas avera que N°2 Placeres. Se ingresa precaución para el circuito N°1 de la Lta Agua Santa - La Polvira, ademas se considera transferencia de S/E Placeres a EL CIRCUITO N°1.	Nivel de riesgo Bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo de limpieza manual de alación para la línea seleccionada mas avera que N°2 Placeres. Se ingresa precaución para el circuito N°1 de la Lta Agua Santa - La Polvira, ademas se considera transferencia de S/E Placeres a EL CIRCUITO N°1.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:22	19-12-24 18:31
2024126221	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359 1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y reemplazo de trampa de onda en instalación des energizada en S/E Punta Colorado.	Bajo	Requisitos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, delimitar la zona de trabajo. Subestación P. Colorado, S2H1 a Barrio para acceso por parón lado sur. Subestación P. Colorado, instalar 03 tramos preventivos de bloques en conexión superior de PRE1. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Colorado, instalar 03 tramos preventivos de bloques en BR01.3 lado TPO1.	Si tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 19:00	19-12-24 08:02	19-12-24 12:01

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08/03/2025 15:40:40
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 309
Total registros Línea: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412622	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación o reemplazo de trampa de aranda en instalación des energizada en S/E Punta Colorado.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorado: ***1) Montaje de T021 F3 reparada, incluye la normalización de 3 cables de aislación asociados a la T021 F3 y normalización de electros de la tapa T021 F3 con B013 y 3 puntos de línea con T021 F3, ***2) Medición de resistencia de contacto en conexiones de postes, ***3) Normalizar capa de recubrimiento asociada al C43, dejando abierta cuchilla de puerta a tierra, ***Nota 1: Uso camión pluma, no cruce cables de cables, ***Nota 2: En atención al aviso de avería N°1012293. Restricciones: Subestación P. Colorado, S2128 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S2127 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azúcar, S229 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Nueva Pan de Azúcar, S228 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S232 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S2129 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Colorado, S242 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Ranges: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Colorado, delimitar la zona de trabajo. Subestación P. Colorado, S203 a Barrica para acceso por portón lado sur. Subestación P. Colorado, instalar 03 tiras provisionales de bloqueo en conexión superior de P01. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Colorado, instalar 03 tiras provisionales de bloqueo en B013-3 lado T01.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 19:00	19-12-24 08:02	19-12-24 12:05		
202412646	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRIESSES - CENTRAL CURELLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURELLINQUE - 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: Roca bajo la línea energizada en varios vientos. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que vivan a la Línea 154KV Cipreses - Itahue, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30		
202412647	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRIESSES - EST-82 154KV C2 EST-162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST-82 - 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: Roca bajo la línea energizada en varios vientos. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No recomendar interrupciones que vivan a la Línea 154KV Cipreses - Itahue, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30		
202412733	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRIESSES - EST-82 154KV C2 EST-162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST-82 - EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST-128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST-162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislación en ambos circuitos con líneas energizadas, estructuras 200, 289, 304, 231, 288. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30		
202412732	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRIESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRIESSES - CENTRAL CURELLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURELLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislación en ambos circuitos con líneas energizadas, estructuras 200, 289, 304, 231, 288. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o 1.154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 21:30		
202412876	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST-1205 (TAP CHOUJUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST-4 220KV C2 EST-4 - EST-184 220KV C1 EST-184 - EST-1205 (TAP CHOUJUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30		
202412874	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4291 4292 4295	EST-1318 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST-1318 - EST-1315 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST-4 220KV C2 EST-4 - EST-184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30		
202412879	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST-1205 (TAP CHOUJUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST-4 220KV C2 EST-4 - EST-184 220KV C1 EST-184 - EST-1205 (TAP CHOUJUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00		
202412878	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4291 4292 4295	EST-1318 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST-1318 - EST-1315 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST-4 220KV C2 EST-4 - EST-184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temperalidad de los Ranges: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 18:00		
202413006	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST-28 - EST-87A 110KV C1 SAUZAL - EST-28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Atención de punto caliente y limpieza de aislación sucia en Línea 110 KV Sauzal-Codegua.	Bajo	Actividades: Atención de emergencias en vano 41-42 reparación de unión de reparación de faja, instalación de perforada E-41 F15 y limpieza de aislación E-42 en 1.110KV Sauzal-Codegua, C2. Restricciones: Bloquear a la recomanda de los interruptores que vivan a 1.110KV Sauzal-Codegua, C1. Temperalidad de los Ranges: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitar la zona de trabajo e instalación de tierras correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 23:00	19-12-24 08:23	19-12-24 16:56		
202413007	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST-28 - EST-87A 110KV C1 SAUZAL - EST-28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Atención de punto caliente y limpieza de aislación sucia en Línea 110 KV Sauzal-Codegua.	Bajo	Actividades: Atención de emergencias en vano 41-42 reparación de unión de reparación de faja, instalación de perforada E-41 F15 y limpieza de aislación E-42 en 1.110KV Sauzal-Codegua, C2. Restricciones: Bloquear a la recomanda de los interruptores que vivan a 1.110KV Sauzal-Codegua, C1. Instalaciones en Rango: 1.110KV Sauzal-Codegua, C2. Temperalidad de los Ranges: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitar la zona de trabajo e instalación de tierras correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 23:00	19-12-24 08:23	19-12-24 16:56		
202412812	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 1295 3278	EST-272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST-244B 220KV C1 EST-244B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro por lavado de S/E Punta Sierra	Bajo	Actividades: A solicitud de Pacific Hydro por lavado de S/E Punta Sierra. Instalaciones en Rango: 1.220KV Punta Sierra - La Cebada C1 (No recomendar). Instalaciones en Rango: 1.220KV Punta Sierra - La Cebada C1. Temperalidad de los Ranges: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. SOD asociada: SOD-2043 - La Cebada. SOD-2042 - Monte Redondo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:00	19-12-24 13:51		
202412918	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949 2944	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Transmisión: S/E Matencillo: Se realiza desmontaje B05-2 de los brazos de desmontaje y los postes aislados del desmontaje: El Engrase B015-2 se encuentra desmontado de la Barra S2 de 220 KV. NUP 4769.	Trabajos de Transmisión: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No recomendar interrupción S2123. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No recomendar interrupciones S2121 y S213.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 08:02	19-12-24 16:50		
202412943	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - VALLENAR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2202. Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.) en S/E Vallenar por ampliación.	Bajo	Actividades: Ampliación 15 Vallenar: Excavaciones, movimientos de tierra, desmontaje de portales provisionales 110KV (Barra de servicio). Realización e instalación de portales provisionales para poder facilitar el paso de la obra ampliación Vallenar. Restricciones: Subestación Vallenar, S2071 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2044 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Tap OFF 01 lado, S2071 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: Barra 110 KV Vallenar o Barra 112 KV Vallenar o 1.110KV Matencillo-Vallenar, C1. Temperalidad de los Ranges: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 08:00	19-12-24 18:00	19-12-24 05:15	19-12-24 21:30		
202412822	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 80KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 80KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores	ninguno	S/E OUP1: No recomendar S2082. S/E Hamburgo: No recomendar S2071 y S2072. S/E OUP2: No recomendar S2082.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:15	19-12-24 19:15	19-12-24 07:48	19-12-24 13:00		
202412826	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	LOCAL - COLISO 220KV [En Revision]	4805	EST-35 - COLISO 220KV C1 [En Revision]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Lique - Coloso.	ninguno	S/E Coloso: No recomendar S201. S/E Lique: No recomendar S201 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:14	19-12-24 19:14	19-12-24 07:48	19-12-24 13:00		
202412880	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	O'Higgins - LOCAU 220KV [En Revision]	4731	EST-23 - EST-58 220KV C1 [En Revision]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Lique.	ninguno	S/E O'Higgins: No recomendar S203. S/E Lique: No recomendar S203 y S202.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-24 07:12	19-12-24 19:12	19-12-24 07:48	19-12-24 13:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Forma(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Salario Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130545	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2024	CHAMBLA - EST. 76 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1 EST. 409 (NACIMIENTO CHAMBLA SANTA FE) - EST. 412 220KV C1 4894 4895 EST. 412 - SE CELULOSA SANTA FE 220KV C1 EST. 402 (TO V. PANGAL) - EST. 404 220KV C1 4893 EST. 404 - EST. 409 (NACIMIENTO CHAMBLA SANTA FE) 220KV C1 1108 4891 EST. 304 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 312 - EST. 405 (TO LA PARRERA) 220KV C1	CHAMBLA - CELULOSA SANTA FE 220KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisis, se requiere de curso fomento no reanectar LAT 220 KV Charrúa Celulosa Santa Fe, debido a trabajos de Normalización de línea 66 KV Charrúa Laja por falta (Robo de conductor)	Riesgo informado por Transmisis, por trabajos de reparación de LAT 66KV Charrúa Laja	Se considera Riesgo a la Recomendación de los interruptores S2102 S/E Charrúa, S2L1 S/E CMPC Laja, S217 S/E Santa Fe Energía, S212 S/E CMPC Santa Fe, S213 S/E Papeles Rio Uruguay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 07:12	19-12-24 23:00	19-12-24 07:35	19-12-24 10:15
2024128274	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 2071 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reanectar en: S/E O'Higgins S24- S/E Coloso S22.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 07:01	19-12-24 19:01	19-12-24 07:48	19-12-24 12:59	
2024123282	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA MID LIRCAI S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	202	MALUL - LIRCAI 66KV	1082 ESTRUCTURA 149 - LIRCAI 66KV C1	Roca y poda de franja arboladura	Sin Limitaciones	Trabajos de roca y poda de franja arboladura a LAT 66 KV Mado - Lircaí.	Los riegos son bajos, debido a que trabajo personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (bata(s) y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja arboladura a LAT 66 KV Mado - Lircaí.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 07:00	19-12-24 19:00	19-12-24 07:02	19-12-24 18:25	
2024130542	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1834	BANCAGUA - CODEGUA 66KV	134 TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 1215 BANCAGUA - INDURA 66KV C1 1236 CODE - TAP INDURA 66KV C1 1545 TAP INDURINTE - EST. 134 66KV C1	RANCAGUA - TAP GRANEROS 66KV C1 RANCAGUA - INDURA 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1 TAP GRANEROS - EST. 138 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura N° 68, se requiere no reanectar S2B5 SE Colagua.	Trabajo realizado con método de líneas vivas.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 07:00	19-12-24 10:00	19-12-24 06:59	19-12-24 13:28
2024129591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	SECCIONADORA FRANCISCO - DISCO DE ALMAGRO 220KV	1753 SECCIONADORA FRANCISCO - DISCO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyupal-D. Almagro, C1 o Reactor C1, 220 kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en ES01-6499 / 6496- 6477 / 6468-6474 / 6492- 6465, Desconexión solo en Circuito Cachiyupal Diego de Almagro, Trabajo con línea des energizada. Restricciones: Subestación D. Almagro, S234 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Francisco, S222 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación D. Almagro, S2122 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales en ES01-6499 Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6477-6496 en 6496, 6493, 6492, 6468, 6465, 6464, 6461, 6460 y 6477 no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6450-6465 en 6450, 6453, 6454,647, 6456, 6461, 6462, 6463Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6450-6465 en 6450, 6453, 6454,647, 6456, 6461, 6462, 6463Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6468-6474 en 6468, 6470, 6467, 6471, no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 07:00	19-12-24 19:00	18-12-24 16:05	19-12-24 11:12		
2024129587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	920	CACHYUPAL - DISCO DE ALMAGRO 220KV	1744 CACHYUPAL - DISCO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1.220KV Cachiyupal-D. Almagro, C1 o Reactor C1, 220 kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en ES01-6499 / 6496- 6477 / 6468-6474 / 6492- 6465, Desconexión solo en Circuito Cachiyupal Diego de Almagro, Trabajo con línea des energizada. Restricciones: Subestación D. Almagro, S234 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Francisco, S222 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación D. Almagro, S2122 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales en ES01-6499 Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6477-6496 en 6496, 6493, 6492, 6468, 6465, 6464, 6461, 6460 y 6477 no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6450-6465 en 6450, 6453, 6454,647, 6456, 6461, 6462, 6463Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6450-6465 en 6450, 6453, 6454,647, 6456, 6461, 6462, 6463Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales Tramo 6468-6474 en 6468, 6470, 6467, 6471, no Excederán 1500m. Bloques jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-24 07:00	19-12-24 19:00	18-12-24 16:05	19-12-24 11:19		
2024130546	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	155	CHAMBLA - LAJA 66KV	3416 CHAMBLA - TAP PARQUE EDOLO EL MATEN 66KV C1 3417 TAP PARQUE EDOLO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla en la Línea 66 KV Charrúa Laja por robo de conductor.	Bajo	Actividades: Atención de falla en la Línea 66 KV Charrúa Laja por robo de conductor. Condiciones: Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible. Restricciones: Línea 220 KV Charrúa Celulosa Pacifica, con bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1.056KV Charrúa Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Tierras de Bloqueo en E-4 y E-7.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 07:00	19-12-24 23:00	19-12-24 07:39	19-12-24 08:44	
2024130537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	155	CHAMBLA - LAJA 66KV	3416 CHAMBLA - TAP PARQUE EDOLO EL MATEN 66KV C1 3417 TAP PARQUE EDOLO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: S/E Laja. Medición de localizador de falla (con equipo portátil) de la línea Charrúa Laja de 66 KV. - Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible	Bajo	Actividades: S/E Laja. Medición de localizador de falla (con equipo portátil) de la línea Charrúa Laja de 66 KV. Condiciones: Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible. Instalaciones en Riesgo: 1.056KV Charrúa Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Laja. Instalación de una tierra provisional a la salida del desconectador 8982-2, de manera secuencial por fase a solicitud del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 06:30	19-12-24 13:00	19-12-24 07:39	19-12-24 08:44	
2024128225	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTENUES 110 KV C1	144 TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTENUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio, para desarrollar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelteñues - Las Lajas (circuito N°2) Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelteñues con bloques 10702.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 06:00	19-12-24 15:00	19-12-24 06:36	19-12-24 12:48	
2024127589	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	3995	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV (EN REVISION)	4808 AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C1 (EN REVISION) 4809 AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecución de Guía de Mantenimiento - 80.017-682, gplm, map, 2074-61, map, agua_santa - para la Puesta en Servicio de la LT 23220 KV Agua Santa - La Pólvera.	Trabajos en coordinación con Chilipinta en S/E Agua Santa y S/E La Pólvera.	Según los indicados en Guía de mantenimiento de PSP N°P 1074 - 80.017-025, gplm, map, 2074-61, map, agua_santa - las Barras en S/E Agua Santa se desenergizarán las cables para realizar las Pruebas de energización, entre se realicen de forma secuencial (Barras 220 KV N°1 y Barras 220 KV N°2 de forma alternada, por lo que el riesgo de afectación de clientes es mitigado, pero existe riesgo de operación de Barras 220 KV N°1 y N°2 de forma alternada al momento de energizar.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 06:00	19-12-24 18:00	19-12-24 09:05	19-12-24 22:10	
2024130547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	155	CHAMBLA - LAJA 66KV	3416 CHAMBLA - TAP PARQUE EDOLO EL MATEN 66KV C1 3417 TAP PARQUE EDOLO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de COELCHA para instalación de mangas protectoras en LMT de COELCHA para reparar línea de su propiedad por acortamiento de distancia de 1.66 KV Charrúa Laja por robo de conductor.	Bajo	Solicitud de COELCHA para instalación de mangas protectoras en LMT de COELCHA para reparar línea de su propiedad por acortamiento de distancia de 1.66 KV Charrúa Laja por robo de conductor. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 666 KV Charrúa Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 06:00	19-12-24 10:00	19-12-24 07:39	19-12-24 08:44	
2024130536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	155	CHAMBLA - LAJA 66KV	3416 CHAMBLA - TAP PARQUE EDOLO EL MATEN 66KV C1 3417 TAP PARQUE EDOLO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: Instalación de Bloques para atención de falla por robo de conductor en Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible - Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible	Bajo	Actividades: Instalación de Bloques para atención de falla por robo de conductor en Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible. Condiciones: Línea 66 KV Charrúa Laja Indisponible. Instalaciones en Riesgo: 1.056KV Charrúa Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: se instalarán tierras de Bloqueo a ambos lados de la afectación a los riegos.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 05:00	19-12-24 23:00	19-12-24 05:53	19-12-24 08:44	
2024128195	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 2071 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Recuramiento de techo Galpón GS de SE Coloso, cercano a LT 220KV	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	S/E O'Higgins - Alberto S248 - SE Coloso: Alerta S212. Alertas y Bloqueados R012-1 y R012-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-24 08:00	19-12-24 23:59	19-12-24 13:03	19-12-24 20:14	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Parque Eólico El Maitén SpA, Empresa de los Ferrocarriles del Estado y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-12-2024 05:52

Finalizado

Número:

2024005525

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CHARRUA - LAJA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1
Nombre: CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1
Fecha Perturbacion : 19-12-2024 03:20
Fecha Normaliza : 19-12-2024 22:00
Protección : 21/21N
Interrupor : 52B3
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1
Nombre: TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 19-12-2024 03:20
Fecha Normaliza : 19-12-2024 20:00
Protección : 21/21N
Interrupor : 52B3
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cabrero

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por acción de protecciones

-Acciones Inmediatas: Informe al CEN, recopilación de alarmas y protecciones operadas

-Hechos Suciedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reconexión manual de pruebas

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hya.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.7 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 0

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2024 03:20

Fecha / Hora Estimada Retorno:

19-12-2024 21:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

19-12-2024 09:44

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF2024005525.zip (/informe_fallas/download_file/6763d193ad651f2e09672139/IF2024005525.zip)	27/12/2024 13:18:18

1/1

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IFF_SE_LAJA_19_12_24.pdf (informe_fallas/download_file/676ac243ad651f2c6e9e0cd0)/IFF_SE_LAJA_19_12_24.pdf	09/01/2025 14:54:06
IFP_SE_LAJA_19_12_24.pdf (informe_fallas/download_file/676ac243ad651f2c6e9e0cd0)/IFP_SE_LAJA_19_12_24.pdf	09/01/2025 14:55:29

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
2024005527.zip (/informe_fallas/download_file/67643175ad651f2711a5501c/2024005527.zip)	20/12/2024 12:11:14

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A., Empresa de los Ferrocarriles del Estado y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Informe de Desconexión Forzada 2024005525 del día 19 de diciembre de 2024. Código 2030

1. Características de la desconexión forzada

A las 03:20 horas del 19 de diciembre, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa – Laja, propiedad de Transelec S.A., en adelante “la línea”. Lo anterior, debido a la actuación de sus sistemas de protección ante una falla monofásica en la fase A, producto del robo de conductor del tramo comprendido entre las estructuras 6 y 7. A raíz de estos eventos, se contabiliza un robo por parte de terceros no identificados, de aproximadamente 60 metros de conductor de cobre 2/0 AWG. Tras los trabajos de reparación, la línea queda en servicio a las 09:44 horas del día 19 de diciembre.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea Charrúa – tap parque eólico El Maitén 66KV C1, ID 3416.
- 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 tap parque eólico El Maitén – Laja 66KV C1, ID 3417.
 - ii. S/E Laja, ID 577.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. No aplica.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. Subestación Laja: Región de Bío Bío, provincia de Bío Bío, comuna de Laja, código de comuna 8304.

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

No aplica. Transelec no tiene instalaciones de generación.

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

De acuerdo con lo reportado en el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión de la línea se produjo la pérdida de 4.7 MW en las comunas de Laja, San Rosendo y Santa Juana. La hora de la desconexión fue a las 03:20 horas del 19 de diciembre.

A las 09:44 horas, Transelec realiza la energización exitosa de la línea e informa a Frontel para que pueda normalizar el servicio de sus instalaciones.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

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

A las 03:20 horas del día 19 de diciembre del presente año, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa - Laja, debido a la actuación de sus protecciones producto de una falla monofásica causada por el robo de conductor.

Tras los trabajos de reparación y faenas, la línea queda en servicio a las 09:44 horas del 19 de diciembre de 2024.

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

- i. A las 03:20 horas, se produce la desconexión forzada de la línea de 66 kV Charrúa – Laja, producto de la operación de sus sistemas de protecciones, debido a una falla monofásica en la fase A de la línea.
- ii. A las 03:20 horas, Transelec intenta comunicarse con Frontel, sin éxito.
- iii. A las 03:21 horas, Transelec envía personal a subestación Charrúa para realizar la lectura del registro del sistema de protecciones y además envía personal para recorrer la línea.
- iv. A las 03:22 horas, Transelec informa a Frontel la desconexión forzada por protecciones de la Línea 66 kV Charrúa – Laja, y solicita recuperar la mayor cantidad de los consumos afectados.
- v. A las 03:24 horas, Transelec informa a RNE la desconexión forzada por protecciones de la línea Charrúa – Laja. RNE confirma estado abierto del interruptor 52BT1 en PE El Maitén.
- vi. A las 03:25 horas, Transelec informa a EFE la desconexión forzada por protecciones de la línea 66 kV Charrúa – Laja. Transelec consulta si sus consumos estaban alimentados desde S/E Laja o S/E Chiguayante. EFE confirma que se encontraban suministrados desde S/E Laja.
- vii. A las 03:41 horas, Coelcha indica a Centro de Control de Transelec que tuvieron falla en sus instalaciones, en el sector de Perales, y que cliente les informó que comenzó un incendio en el lugar. Indica que incendio está a unos 2 km de S/E Charrúa.
- viii. A las 03:38 horas, Transelec consulta a Frontel si se pudo recuperar la mayor cantidad de clientes afectados. Frontel indica que aún están en maniobras.
- ix. A las 03:55 horas, Coelcha informa a Centro de Control de Transelec que su brigada llegó a terreno y que se visualiza corte de conductor a la altura de la estructura 7, y que hay un incendio en el sector.
- x. A las 04:16 horas, Transelec informa a RNE falla permanente y que se requiere maniobras en PE El Maitén, para que realicen la coordinación del personal.
- xi. A las 04:18 horas, personal en terreno de Transelec confirma causa de la falla por corte de conductor por intento de robo. Informa que la línea se recorrerá completa para confirmar que no haya otro punto de robo.
- xii. A las 04:22 horas, Transelec consulta a Frontel por recuperación de sus consumos. Frontel indica que solo se ha podido recuperar el 10% de los consumos por robo de conductor en la línea 66 kV Cabrero – Yumbel y anomalías en Central Laja y Santa Juana.

- xiii. A las 04:29 horas, Transelec informa a EFE falla permanente en línea 66 kV Charrúa – Laja. EFE indica que recuperarán consumos por línea 66 kV Chiguayante – Quilacoya.
- xiv. A las 05:16 horas, RNE informa a Centro de Control de Transelec que su personal ya fue coordinado para hacer maniobras en el PE El Maitén, estima 30 minutos para su llegada al parque eólico.
- xv. A las 05:48 horas, RNE informa que personal aun no llega al PE El Maitén para realizar las maniobras.
- xvi. A las 05:54 horas, Frontel informa que se recuperaron el 28.5% de los clientes afectados. Permanecen 15.928 clientes sin suministro.
- xvii. A las 06:00 horas, RNE entrega vigencia de SODI.
- xviii. A las 06:32 horas, Transelec confirma instalación de bloqueos (mediante la vigencia del Aviso de Trabajo AT 140.955).
- xix. A las 06:56 horas, Coelcha confirma a Centro de Control de Transelec que existen 1586 clientes afectados.
- xx. A las 07:39 horas, Transelec confirma vigencia de los AT 140.954 y AT 140.956 para atención de la falla en la línea 66 kV Charrúa – Laja por robo de conductor. Transelec, al solicitar la vigencia al Coordinador Eléctrico Nacional a las 07:20 horas (se registra demora debido a cambio de turno del despacho). Transelec insiste logrando horario efectivo de vigencia a las 07:39 horas.
- xxi. A las 08:00 horas, Frontel informa a Centro de Control de Transelec la recuperación del suministro para el 60% de los clientes afectados. Permanecen 8.896 clientes sin suministro.
- xxii. A las 09:24 horas, personal en terreno de Transelec comunica que los trabajos de reparación del conductor han finalizado y que la línea se encuentra en condiciones para normalizar.
- xxiii. A las 09:42 horas, Transelec solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional para realizar una reconexión manual de prueba, la que es autorizada.
- xxiv. A las 09:44 horas, Transelec confirma energización exitosa de la línea Charrúa – Laja. Se informa a Frontel, Coelcha y RNE para que puedan normalizar sus instalaciones. Se recupera la topología previa a la falla.

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

a. Detalle de las protecciones operadas

i. S/E Charrúa, Paño 52B3:

Sistema 1, relé ABB REL670: Operación de función de distancia residual 21N, zona 1.

Sistema 2, relé GE D60: Operación de función de distancia residual 21N, zona 1.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

S/E Charrúa, Paño 52B3:

- **Sistema 1, relé ABB REL670:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un aumento de la corriente de la fase A debido a una falla

monofásica, la que es detectada por la función de protección de distancia residual (21N) en zona 1, dando señal de apertura de manera instantánea al interruptor. Transcurridos aproximadamente 500 ms, se da orden de cierre al interruptor 52B3 por su función de reconexión automática, operando la función de cierre contra falla (SOFT), enviando señal de apertura de manera instantánea al interruptor. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo con sus ajustes.

- **Sistema 2, GE D60:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un aumento de la corriente de la fase A debido a una falla monofásica, la que es detectada por la función de protección de distancia residual (21N) en zona 1 dando señal de apertura de manera instantánea al interruptor. Transcurridos aproximadamente 500 ms, se da orden de cierre al interruptor 52B3 por su función de reconexión automática, operando la función distancia 21N en zona 1 y enviando señal de apertura de manera instantánea al interruptor. Se concluye un desempeño correcto de acuerdo con sus ajustes.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 03:20 horas del 19 de diciembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Charrúa – Laja, debido a una falla monofásica a tierra en la fase A producto del corte y robo de conductor entre las estructuras 6 y 7. A raíz de estos eventos se contabiliza un robo por parte de terceros no identificados, de aproximadamente 60 metros de conductor de cobre 2/0 AWG, causando la pérdida de suministro de aproximadamente 4.7 MW en las comunas de Laja, San Rosendo y Santa Juana. Tras los trabajos de reparación y faenas, la línea queda en servicio a las 09:44 horas del día 19 de diciembre de 2024.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

Se concluye correcto comportamiento según los ajustes de los sistemas de protección del paño B3 de S/E Charrúa.

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

- i. Ver punto 6.b

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

En los últimos 24 meses se registran las siguientes fallas en la instalación con mismo código.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la Falla
2024004316	CHARRUA - LAJA 66KV	07-09-2024
2024003989	CHARRUA - LAJA 66KV	21-08-2024
2024003073	CHARRUA - LAJA 66KV	21-07-2024
2024003072	CHARRUA - LAJA 66KV	21-07-2024
2024001648	CHARRUA - LAJA 66KV	06-04-2024
2024000470	CHARRUA - LAJA 66KV	04-02-2024

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

En los últimos 24 meses se han registrado las siguientes fallas en la instalación

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la Falla
2024004903	CHARRUA - LAJA 66KV	26-10-2024
2024004436	CHARRUA - LAJA 66KV	15-09-2024
2024004316	CHARRUA - LAJA 66KV	07-09-2024
2024003989	CHARRUA - LAJA 66KV	21-08-2024
2024003073	CHARRUA - LAJA 66KV	21-07-2024
2024003072	CHARRUA - LAJA 66KV	21-07-2024
2024001648	CHARRUA - LAJA 66KV	06-04-2024
2024000470	CHARRUA - LAJA 66KV	04-02-2024
2023004310	CHARRUA - LAJA 66KV	29-10-2023
2023001457	CHARRUA - LAJA 66KV	04-04-2023

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

1) Línea 66 kV Charrúa - Laja

a) Tramo Charrúa – Tap El Maitén 66kV

- Tensión [kV]: 66
- Capacidad [kA]: 0,244
- T° de operación [°C]: 50
- Tipo conductor fase: Cu 2/0 AWG
- N° conductores por fase:1
- Cable de guardia: No aplica
- Longitud del tramo [km]: 33,784

b) Tramo Tap El Maitén – Laja 66kV

- Tensión [kV]: 66
- Capacidad [kA]: 0,244
- T° de operación [°C]: 50
- Tipo conductor fase: Cu 2/0 AWG
- N° conductores por fase:1
- Cable de guardia: No aplica
- Longitud del tramo [km]: 14,214

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

Fuerza Mayor

VAN3 Robo o hurto.

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

No se consideran acciones correctivas de corto y largo plazo, ya que la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones de Transelec.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	VAN3	Robo o hurto
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Protección de distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. Identificación de la empresa propietaria.

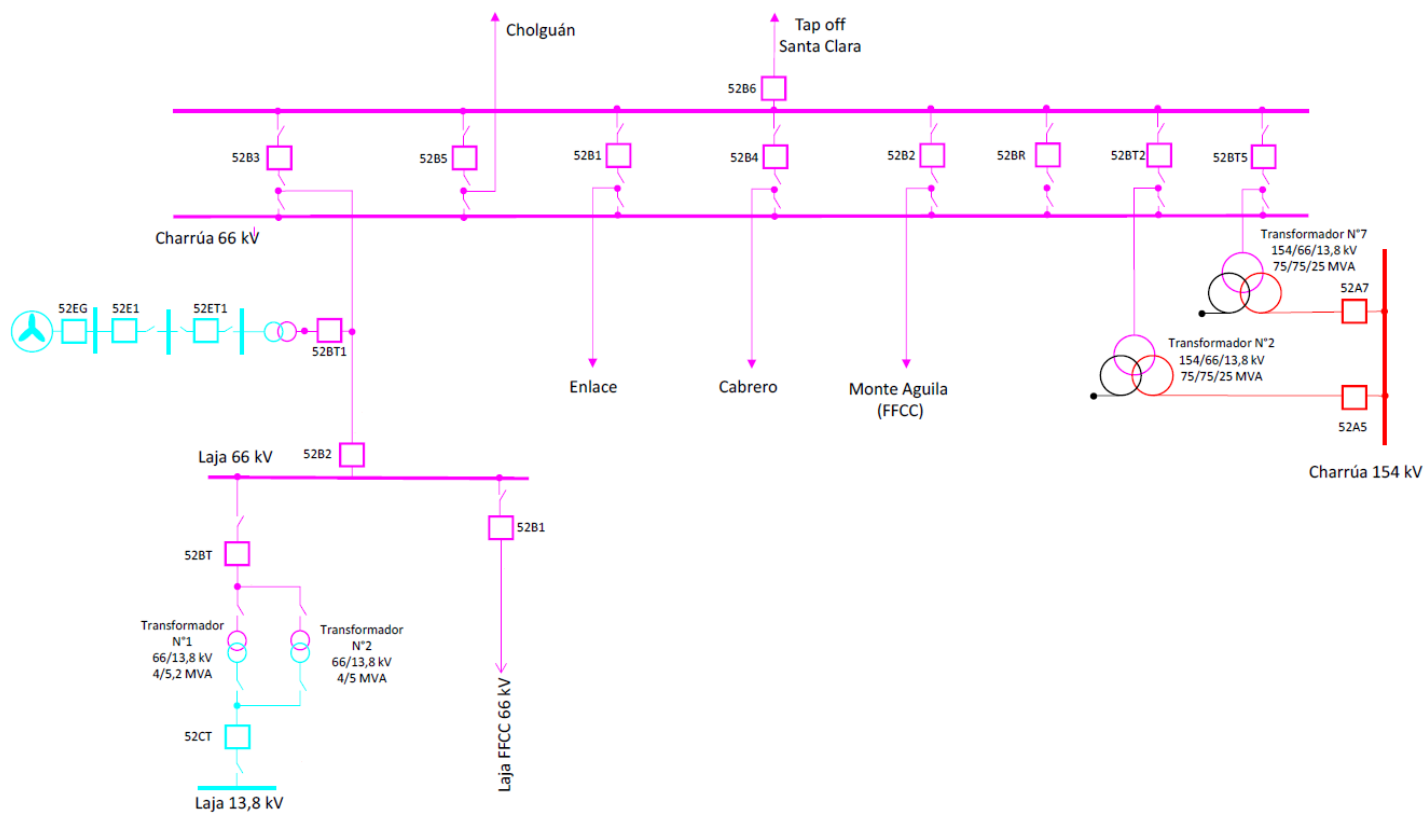
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. 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 adjunta las oscilografías y las señales digitales generadas por el sistema de protección.
- En el **Anexo 3**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 4**, se adjunta registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM
- En el **Anexo 5**, se adjunta denuncia ante Carabineros de Chile.
- En el **Anexo 6**, se adjunta declaración jurada de los hechos.
- En el **Anexo 7**, se adjunta informe técnico.
- En el **Anexo 8**, se adjunta carta SEC.
- En el **Anexo 9**, se adjunta bitácora de mantenimiento de la línea.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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



Anexo 2: Registro oscilográfico, señales digitales y registro de eventos

Figura 2: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Charrúa, Paño B3, sistema 1, protección ABB REL670.

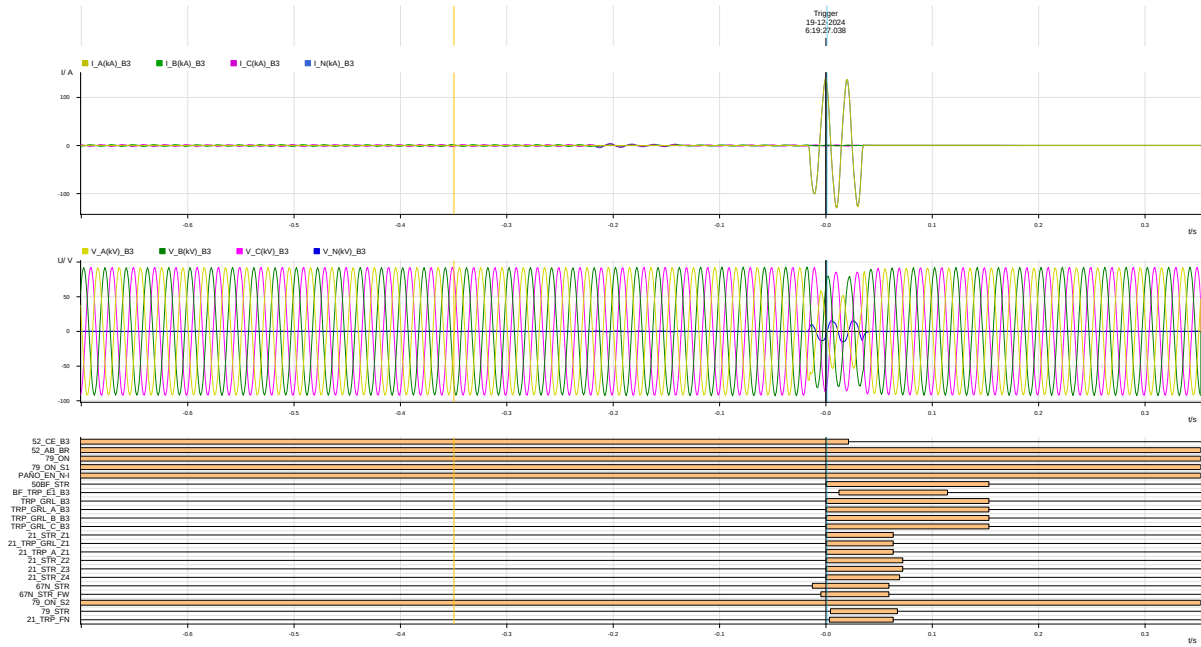


Figura 3: Registros oscilográfico y señales digitales, S/E Charrúa, Paño B3, sistema 2, protección GE D60.

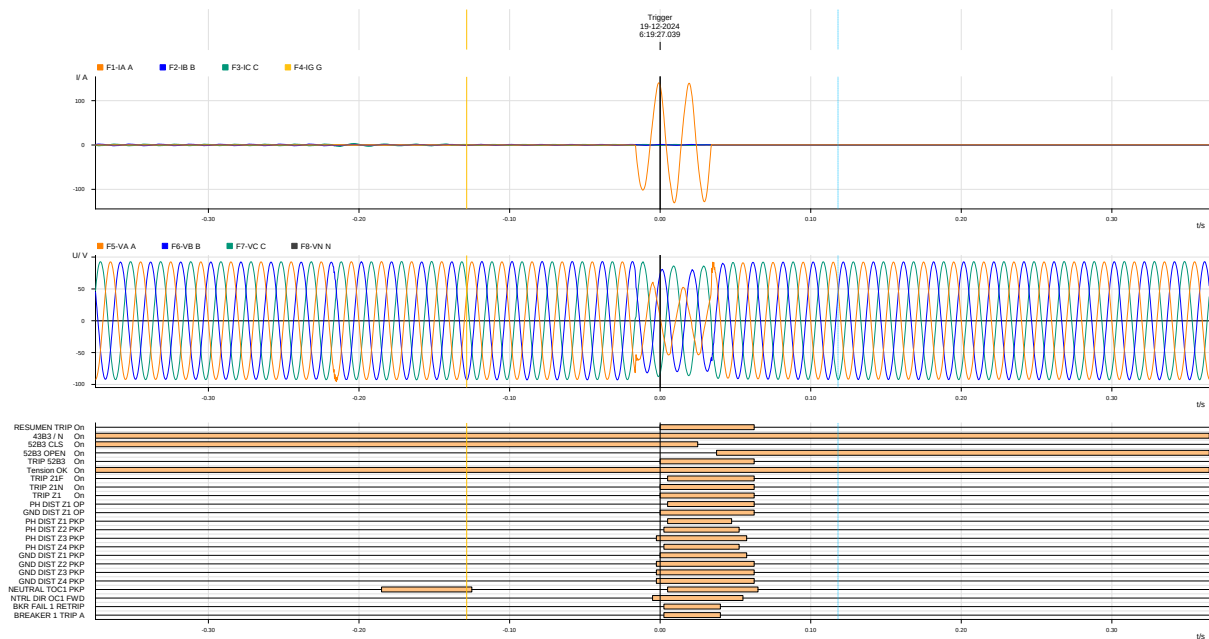


Figura 4: Registro de eventos, S/E Charrúa, Paño B3, sistema 1, protección **ABB REL670**.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	19-12-2024 6:19:27:024	67N_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:032	67N_STR_FW	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z2	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_STR_Z4	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_A_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	21_TRP_GRL_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	50BF_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_A_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_B_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:037	TRP_GRL_C_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:040	21_TRP_FN	On
P	19-12-2024 6:19:27:041	79_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:049	BF_TRP_E1_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:059	52_CE_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:096	67N_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:096	67N_STR_FW	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_STR_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_A_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_FN	Off
P	19-12-2024 6:19:27:100	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:104	79_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:106	21_STR_Z4	Off
P	19-12-2024 6:19:27:109	21_STR_Z2	Off
P	19-12-2024 6:19:27:109	21_STR_Z3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:151	BF_TRP_E1_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	50BF_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_A_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_B_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:190	TRP_GRL_C_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:547	79_TRP_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:552	CL_MAN_52B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:584	52_CE_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:584	67N_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:584	67N_STR_FW	On
P	19-12-2024 6:19:27:586	79_SUCCES	On
P	19-12-2024 6:19:27:593	79_SUCCES	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z2	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z3	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_STR_Z4	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_TRP_A_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	21_TRP_GRL_Z1	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	50BF_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	SOTF_TRP	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_A_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_B_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:595	TRP_GRL_C_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:598	21_TRP_FN	On
P	19-12-2024 6:19:27:600	79_INHIBIT	On
P	19-12-2024 6:19:27:600	79_STR	On
P	19-12-2024 6:19:27:600	79_SUCCES	Off
P	19-12-2024 6:19:27:607	BF_TRP_E1_B3	On
P	19-12-2024 6:19:27:608	79_FAIL	On
P	19-12-2024 6:19:27:615	52_CE_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:619	79_SUCCES	Off
P	19-12-2024 6:19:27:648	67N_STR_FW	Off
P	19-12-2024 6:19:27:656	67N_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:658	21_STR_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_A_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_FN	Off
P	19-12-2024 6:19:27:658	21_TRP_GRL_Z1	Off
P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z2	Off
P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:661	21_STR_Z4	Off
P	19-12-2024 6:19:27:665	79_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:676	SOTF_TRP	Off
P	19-12-2024 6:19:27:680	79_INHIBIT	Off
P	19-12-2024 6:19:27:709	BF_TRP_E1_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:748	50BF_STR	Off
P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_A_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_B_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:748	TRP_GRL_C_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:754	79_TRP_B3	Off
P	19-12-2024 6:19:27:758	CL_MAN_52B3	Off

Figura 5: Registro de eventos, S/E Charrúa, Paño B3, sistema 2, protección GE D60.

Event Number	Date/Time	
2431	Dec 19 2024 06:19:27.664039	NEUTRAL TOC1 DPO
2490	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP 2 52B3 Off
2489	Dec 19 2024 06:19:27.656536	ALARMA TRIP Off
2488	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP 1 52B3 Off
2487	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP 21N Off
2486	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP 21F Off
2485	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP Z1 Off
2484	Dec 19 2024 06:19:27.656536	TRIP 52B3 Off
2483	Dec 19 2024 06:19:27.656536	RESUMEN TRIP Off
2482	Dec 19 2024 06:19:27.651534	GND DIST Z4 DPO A
2481	Dec 19 2024 06:19:27.651534	GND DIST Z3 DPO A
2480	Dec 19 2024 06:19:27.651534	GND DIST Z2 DPO A
2479	Dec 19 2024 06:19:27.651534	GND DIST Z1 DPO A
2478	Dec 19 2024 06:19:27.651534	PH DIST Z3 DPO AB
2477	Dec 19 2024 06:19:27.641528	PH DIST Z4 DPO AB
2476	Dec 19 2024 06:19:27.641528	PH DIST Z3 DPO CA
2475	Dec 19 2024 06:19:27.641528	PH DIST Z2 DPO AB
2474	Dec 19 2024 06:19:27.641528	PH DIST Z1 DPO AB
2473	Dec 19 2024 06:19:27.631523	Cerrado 50BF Off
2472	Dec 19 2024 06:19:27.631523	abierto 50BF On
2471	Dec 19 2024 06:19:27.631523	52B3 OPEN On
2470	Dec 19 2024 06:19:27.621518	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2469	Dec 19 2024 06:19:27.621518	BREAKER 1 OPEN
2468	Dec 19 2024 06:19:27.619018	52B3 CLS Off
2467	Dec 19 2024 06:19:27.609012	TRIP 21F On
2466	Dec 19 2024 06:19:27.609012	PH DIST Z1 OP AB
2465	Dec 19 2024 06:19:27.609012	PH DIST Z1 PKP AB
2464	Dec 19 2024 06:19:27.604010	NEUTRAL TOC1 PKP
2463	Dec 19 2024 06:19:27.601509	BREAKER 1 TRIP C
2462	Dec 19 2024 06:19:27.601509	BREAKER 1 TRIP B
2461	Dec 19 2024 06:19:27.601509	BREAKER 1 TRIP A
2460	Dec 19 2024 06:19:27.601509	BREAKER 1 OFF CMD
2459	Dec 19 2024 06:19:27.601509	TRIP 3-POLE
2458	Dec 19 2024 06:19:27.601509	TRIP PHASE C
2457	Dec 19 2024 06:19:27.601509	TRIP PHASE B
2456	Dec 19 2024 06:19:27.601509	TRIP PHASE A
2455	Dec 19 2024 06:19:27.601509	FAULT RPT TRIG
2454	Dec 19 2024 06:19:27.601509	PH DIST Z4 PKP AB
2453	Dec 19 2024 06:19:27.599008	TRIP 2 52B3 On
2452	Dec 19 2024 06:19:27.599008	ALARMA TRIP On
2451	Dec 19 2024 06:19:27.599008	TRIP 1 52B3 On
2450	Dec 19 2024 06:19:27.599008	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2449	Dec 19 2024 06:19:27.599008	TRIP 21N On
2448	Dec 19 2024 06:19:27.599008	TRIP Z1 On
2447	Dec 19 2024 06:19:27.599008	TRIP 52B3 On
2446	Dec 19 2024 06:19:27.599008	RESUMEN TRIP On
2445	Dec 19 2024 06:19:27.599008	GND DIST Z1 OP A
2444	Dec 19 2024 06:19:27.599008	GND DIST Z1 PKP A
2443	Dec 19 2024 06:19:27.596508	PH DIST Z3 PKP AB
2442	Dec 19 2024 06:19:27.596508	PH DIST Z2 PKP AB
2441	Dec 19 2024 06:19:27.594007	NTRL DIR OC1 FWD
2440	Dec 19 2024 06:19:27.591505	GND DIST Z4 PKP A
2439	Dec 19 2024 06:19:27.591505	GND DIST Z3 PKP A
2438	Dec 19 2024 06:19:27.591505	GND DIST Z2 PKP A
2437	Dec 19 2024 06:19:27.591505	PH DIST Z3 PKP CA
2436	Dec 19 2024 06:19:27.589005	BREAKER 1 CLOSED
2435	Dec 19 2024 06:19:27.586505	52B3 CLS On
2434	Dec 19 2024 06:19:27.576502	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2433	Dec 19 2024 06:19:27.574001	Cerrado 50BF On
2432	Dec 19 2024 06:19:27.574001	abierto 50BF Off
2431	Dec 19 2024 06:19:27.574001	52B3 OPEN Off
2430	Dec 19 2024 06:19:27.103979	NEUTRAL TOC1 DPO
2429	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP 2 52B3 Off
2428	Dec 19 2024 06:19:27.101477	ALARMA TRIP Off
2427	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP 1 52B3 Off
2426	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP 21N Off
2425	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP 21F Off
2424	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP Z1 Off
2423	Dec 19 2024 06:19:27.101477	TRIP 52B3 Off
2422	Dec 19 2024 06:19:27.101477	RESUMEN TRIP Off
2421	Dec 19 2024 06:19:27.101477	GND DIST Z4 DPO A
2420	Dec 19 2024 06:19:27.101477	GND DIST Z3 DPO A
2419	Dec 19 2024 06:19:27.101477	GND DIST Z2 DPO A

Event Number	Date/Time	
2418	Dec 19 2024 06:19:27.096477	GND DIST Z1 DPO A
2417	Dec 19 2024 06:19:27.096477	PH DIST Z3 DPO CA
2416	Dec 19 2024 06:19:27.096477	PH DIST Z3 DPO AB
2415	Dec 19 2024 06:19:27.091474	PH DIST Z4 DPO CA
2414	Dec 19 2024 06:19:27.091474	PH DIST Z4 DPO AB
2413	Dec 19 2024 06:19:27.091474	PH DIST Z2 DPO CA
2412	Dec 19 2024 06:19:27.091474	PH DIST Z2 DPO AB
2411	Dec 19 2024 06:19:27.086474	PH DIST Z1 DPO AB
2410	Dec 19 2024 06:19:27.081471	PH DIST Z1 DPO CA
2409	Dec 19 2024 06:19:27.076470	Cerrado 50BF Off
2408	Dec 19 2024 06:19:27.076470	abierto 50BF On
2407	Dec 19 2024 06:19:27.076470	52B3 OPEN On
2406	Dec 19 2024 06:19:27.066468	BREAKER 1 PHASE A INTERM
2405	Dec 19 2024 06:19:27.066468	BREAKER 1 OPEN
2404	Dec 19 2024 06:19:27.063967	52B3 CLS Off
2403	Dec 19 2024 06:19:27.058965	PH DIST Z1 OP AB
2402	Dec 19 2024 06:19:27.058965	PH DIST Z1 PKP AB
2401	Dec 19 2024 06:19:27.056465	PH DIST Z4 PKP AB
2400	Dec 19 2024 06:19:27.056465	PH DIST Z2 PKP AB
2399	Dec 19 2024 06:19:27.043961	TRIP 21F On
2398	Dec 19 2024 06:19:27.043961	NEUTRAL TOC1 PKP
2397	Dec 19 2024 06:19:27.043961	PH DIST Z1 OP CA
2396	Dec 19 2024 06:19:27.043961	PH DIST Z1 PKP CA
2395	Dec 19 2024 06:19:27.041461	BREAKER 1 TRIP C
2394	Dec 19 2024 06:19:27.041461	BREAKER 1 TRIP B
2393	Dec 19 2024 06:19:27.041461	BREAKER 1 TRIP A
2392	Dec 19 2024 06:19:27.041461	BREAKER 1 OFF CMD
2391	Dec 19 2024 06:19:27.041461	TRIP 3-POLE
2390	Dec 19 2024 06:19:27.041461	TRIP PHASE C
2389	Dec 19 2024 06:19:27.041461	TRIP PHASE B
2388	Dec 19 2024 06:19:27.041461	TRIP PHASE A
2387	Dec 19 2024 06:19:27.041461	FAULT RPT TRIG
2386	Dec 19 2024 06:19:27.041461	PH DIST Z4 PKP CA
2385	Dec 19 2024 06:19:27.041461	PH DIST Z2 PKP CA
2384	Dec 19 2024 06:19:27.038961	TRIP 2 52B3 On
2383	Dec 19 2024 06:19:27.038961	ALARMA TRIP On
2382	Dec 19 2024 06:19:27.038961	TRIP 1 52B3 On
2381	Dec 19 2024 06:19:27.038961	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2380	Dec 19 2024 06:19:27.038961	TRIP 21N On
2379	Dec 19 2024 06:19:27.038961	TRIP Z1 On
2378	Dec 19 2024 06:19:27.038961	TRIP 52B3 On
2377	Dec 19 2024 06:19:27.038961	RESUMEN TRIP On
2376	Dec 19 2024 06:19:27.038961	GND DIST Z1 OP A
2375	Dec 19 2024 06:19:27.038961	GND DIST Z1 PKP A
2374	Dec 19 2024 06:19:27.036460	GND DIST Z4 PKP A
2373	Dec 19 2024 06:19:27.036460	GND DIST Z3 PKP A
2372	Dec 19 2024 06:19:27.036460	GND DIST Z2 PKP A
2371	Dec 19 2024 06:19:27.036460	PH DIST Z3 PKP CA
2370	Dec 19 2024 06:19:27.036460	PH DIST Z3 PKP AB
2369	Dec 19 2024 06:19:27.033960	NTRL DIR OC1 FWD
2368	Dec 19 2024 06:19:26.913934	NEUTRAL TOC1 DPO
2367	Dec 19 2024 06:19:26.853945	NEUTRAL TOC1 PKP

Anexo 3: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	Causa Externa: VAN3 Robo o Hurto
Instalación ID	Línea Charrúa – Laja (ID 155)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea Charrúa – Laja (ID 155)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Línea Charrúa – Laja (ID 155)
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	ID 1376 SP S/E CHARRUA B3-S1 ID 1377 SP S/E CHARRUA B3-S2
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Bío Bío, provincia de Bío Bío, comuna de Laja, código de comuna 8304.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión de la línea 66 kV Charrúa – Laja, se perdieron aproximadamente 4.7 MW de consumos asociados a la S/E Laja, en zona de concesión de Frontel.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 03:20 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2024 a las 09:44 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 03:20 horas del día 19 de diciembre del presente año, se produjo la desconexión de la línea 66 kV Charrúa - Laja, de propiedad de Transelec, por operación de sus protecciones producto de un cortocircuito monofásico producto de una falla monofásica a tierra en su fase A, producto del robo de conductor entre las estructuras 6 y 7. A raíz de estos eventos se contabiliza un robo por parte de terceros no identificados de aproximadamente 60 metros de conductor de cobre 2/0 AWG. Tras los trabajos de reparación y faenas, la línea queda en servicio a las 09:44 horas.

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

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación sistémica correspondió a una falla producto de intervención de terceros, específicamente por el robo de conductores en la línea, y cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos con origen externo con consecuencias en las instalaciones propias.

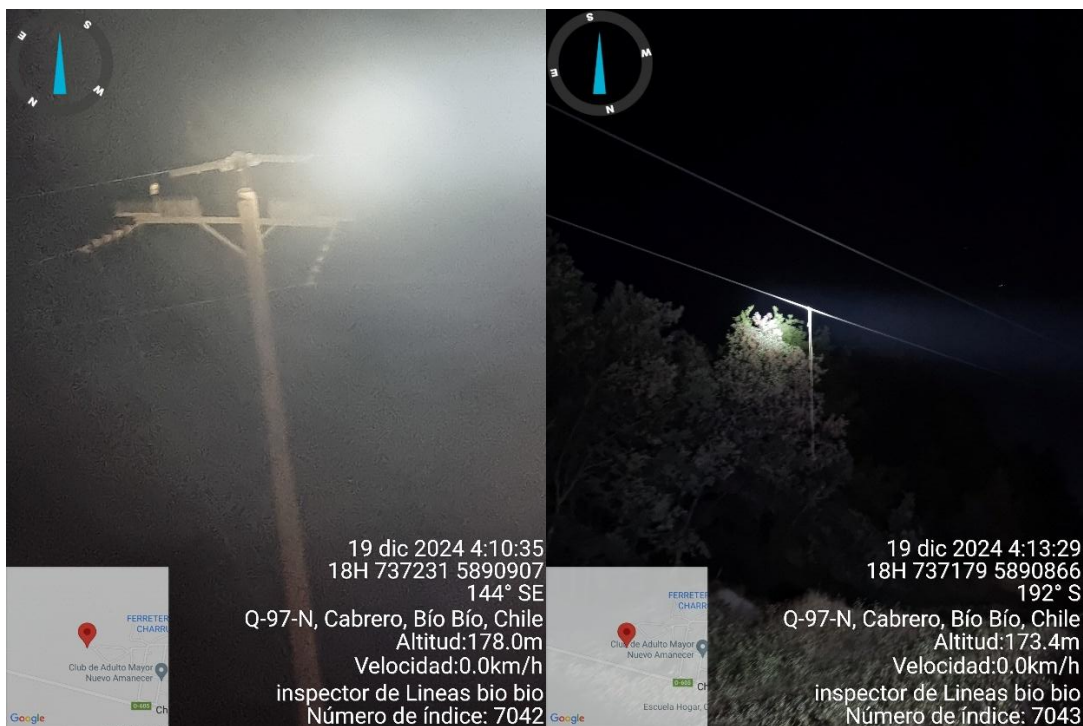
2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, 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 un cortocircuito monofásico debido a por acción de un tercero, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

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

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de las acciones e intenciones de terceros, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto de fuerza mayor.

Anexo 4: Registro fotográfico





Anexo 5: Denuncia ante Carabineros

Luego de la ocurrencia del robo de conductor que dio origen a la falla descrita en el presente informe, personal de Transelec realizó una denuncia en el Retén Salto del Laja ubicado en la comuna de Cabrero, individualizado con el número de parte N°263, de fecha 19 de diciembre.

Anexo 6: Declaración jurada de los hechos

(En archivos adjuntos)

Anexo 7: Informe técnico

(En archivos adjuntos)

Anexo 8: Carta SEC

(En archivos adjuntos)

Anexo 9: Bitácora de mantenimiento

(En archivos adjuntos)

ANEXO 5

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 26 de diciembre de 2024, yo Cristian Guerra Arias, Cédula de Identidad N° 16.784.789-7, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Sur de la empresa eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Bellavista 3103, Concepción, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 19 de diciembre del presente año, se debió al robo de conductores de cobre pertenecientes a la Línea de Transmisión de 66 kV Charrúa - Laja (en adelante la "Línea"), específicamente en los vanos entre las estructuras 6 y 7, ubicada en la comuna de Cabrero, Región del Biobío.

Concretamente, vengo a indicar que el día de la falla, a las 03:20, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, a la altura del sector Charrúa, en la comuna de Cabrero, Provincia del Biobío, Región del Biobío.

Debido a lo anterior, se instruyó a Inspector de Líneas de Transelec y contratista Vaips, que se dirigiera al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en terreno, el Sr. Gerardo Mendoza Castillo, Inspector de Líneas, me informó que pudo constatar que los cables entre las estructuras 6 y 7 habían sido cortados verificándose de esta manera el intento de robo de conductores de la fase izquierda de la Línea. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla donde se pudo verificar que la zona afectada estaba entre las estructuras 6 y 7 con daños de diversa consideración. Los desconocidos lograron sustraer 60 metros de cables de cobre 2/0 AWG con un peso de 36.7 kg.

Acto seguido, se procedió a reemplazar, reparar y normalizar el cable cortado con la empresa contratista Vaips. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia en el Retén Salto del Laja, con parte N°263 a la Fiscalía Local de Yumbel y fecha 19 de diciembre.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.



Cristian Guerra Arias

CI N°: 16.784.789-7

Cargo: Jefe Líneas de Transmisión



Informe Técnico de Falla Línea 66 kV Charrúa - Laja



24-12-2024

Informe Técnico Falla en línea de 66 kV Charrua - Laja

1. Descripción del incidente

El día 19 de diciembre de 2024 a las 03:20 horas, desconexión forzada por acción de protecciones de la línea.

Lectura de protecciones:

Desde Charrúa

Sistema 1 indica fase A 0,89 km

Sistema 2 indica fase A 4,0 Km

Desde Laja

No Hay

2. Causa inmediata

- La causa de la falla robo de conductor

3. Acciones correctivas inmediatas

- Una vez que se tiene conocimiento de la desconexión de la línea, se define realizar una inspección durante la noche encontrando en el vano de la E-6 a E-7 conductor derecho cortado por acción de terceros

4. Planes de acción de corto y largo plazo

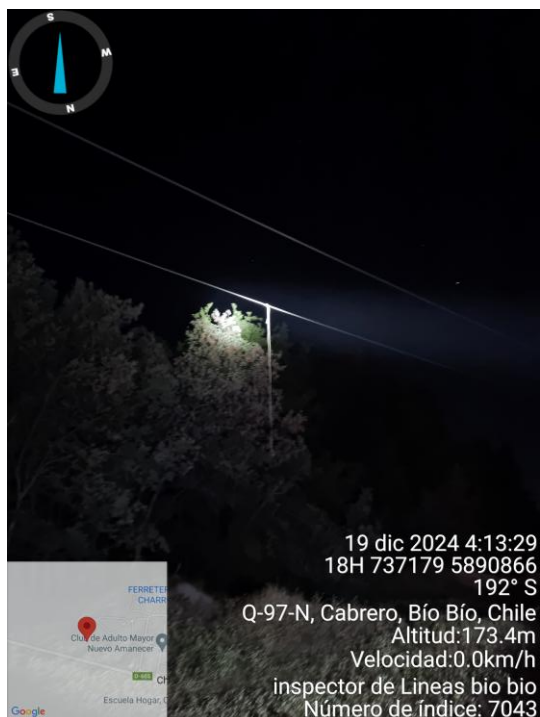
Corto Plazo:

Realizar bloqueos de la zona de trabajo para reponer conductor robado 60 metros aprox.

Largo plazo:

Se continua con la inspección de seguridad a cargo de la empresa Admiral.

5. ANEXOS Fotografías





FIN DEL INFORME
ZONA SUR 24-12-2024

OS N° 000335-2024

Concepción, 24 de diciembre de 2024

Señor
Manuel Cartagena Segura
Director Regional SEC Región del Biobío
O'Higgins Poniente 77, Of. 902-903
CONCEPCIÓN

**Referencia: Desconexión de línea de 66 kV Charrúa - Laja de Transelec, por robo de conductor.
Código de empresa 902.**

Señor Director Regional

Por medio de la presente, informamos a usted que el jueves 19 de diciembre de 2024, a las 03:20 horas, se produjo la desconexión de la línea de 66 kV Charrúa - Laja por operación de sus protecciones, ocasionando con esto la interrupción del suministro de energía eléctrica a las comunas de Laja, San Rosendo y Santa Juana, con una potencia interrumpida de 4,7 MW, de acuerdo con lo indicado por el Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") en su informe de novedades.

Una vez ocurrido el evento, nuestro personal y contratistas se desplegaron inmediatamente para las actividades de inspección, detectando que la causa de la falla fue por la intervención maliciosa de terceros no identificados, donde se evidenció el robo de 60 metros de conductor de cobre 2/0 AWG en el vano de las estructuras 6 y 7.

Una vez realizada la reparación, y reposición, se coordinó con el CEN la energización de la línea y la S/E Laja a las 09:44 horas, quedando disponible la instalación para la recuperación de los consumos por parte de la empresa distribuidora.

Por último, comunicamos que Transelec realizó la respectiva denuncia del evento con fecha 19 de diciembre en el Retén Salto Del Laja, ubicado en la comuna de Cabrero, asignándosele el parte N°263 a la Fiscalía Local de Yumbel, correspondiente a los dos puntos de afectación.

En los próximos días se presentará la respectiva querella ante al Juzgado de Garantía, a fin de que el Ministerio Público investigue este nuevo ilícito que se suma a los casos anteriores que nuestra compañía ha sufrido a la fecha, en la cual hemos presentado los antecedentes y querellas pertinentes.

Sin otro particular, saludamos atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

Firmado por:

FAF3E5C0FD474A7...

Christian Weishaupt V.

Gerente Zona Sur

CAM/cc

INFORME DE FALLA – 5 DIAS

ITEM	PREGUNTA	RESPUESTA
a	Fecha y hora del envío del IFP	24-12-2024 11:26
b	Solicitante	CHRISTIAN ROLON RUIZ DIAZ
c	Empresa:	EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO
d	Tipo de origen:	EXTERNO
e	Instalación afectada:	SE LAJA
f	Fecha y hora de la perturbación	19-12-2024 03:25
g	Protección(es) operada(s)	NO
h	Interruptor(es) abierto(s)	NO
i	Consumo afectado en MW	NO EXISTE
j	Comentarios adicionales	DANITZA PEREZ DE TRANSELEC INDICA QUE CORTE DEL SUMINISTRO SE DEBE A ROBO DE CABLE DE LINEA LAJA-CHARRUA
k	Comuna (ref. [3])	LAJA
l	Causa de la falla (ref. [3])	ROBO DE CABLE
m	Fenómeno Físico (ref. [4])	VAJO VOLTAJE
n	Elemento (ref. [4])	CABLE DE LINEA
ñ	Fenómeno Eléctrico (ref. [4])	VOLTAJE BAJO
o	Operación de los interruptores (Modo, ref. [4])	SIN OBS
p	Observaciones adicionales	CORTE DE ENERGÍA, BAJO VOLTAJE POR ROBO
q	Acciones inmediatas	ACTIVACION DE PROTOCOLOS EN DESPACHO ELECTRICO EFE
r	Hechos sucedidos	ROBO DE CABLE LINEA LAJA-CHARRUA
s	Acciones correctivas a corto plazo (ref. [3])	SIN ACCIONES DEBIDO A FALLA EXTERNA
t	Acciones correctivas a largo plazo (ref. [3])	SIN ACCIONES DEBIDO A FALLA EXTERNA
u	Afecta SSCC: Indicar si este evento afectó alguno de los SSCC	NO
v	Afecta Medidores	NO
w	Afecta Protecciones	NO
x	Tipo de consumo afectado: regulado o libre	LIBRE
y	Estado operativo	N/a
z	Distribuidoras afectadas	SE LAJA
za	Retorno automático	NO
zb	Fecha y hora estimada de retorno	24-12-2024 11:36

ID Barra	Barra	ID Pato	Pato	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [www-mm-dé-hh-mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [www-mm-dé-hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cspth equivalente [MW]
1207	BAUSE CAMBESIO 230V-80T	14347	SE CAMBESIO-04	Cabesio-Tumbal	0.0038	2024-12-10 03:00:00	0.370277778	2024-12-10 03:52:30	Hualde	E	0.001240636	20	No Aplica	No Aplica	103	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.003355551
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.0479	2024-12-10 03:00:00	7.060555556	2024-12-10 10:23:30	Piraymhuay	E	0.059602616	75	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.009858454
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13426	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.009	2024-12-10 03:00:00	1.290750489	2024-12-10 04:26:50	Hualde	E	0.482640017	227	No Aplica	No Aplica	101	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.375994779
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	2.8976	2024-12-10 03:00:00	1.857269571	2024-12-10 05:11:30	Laja	E	6.737357989	18614	No Aplica	No Aplica	103	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	5.242852458
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.0095	2024-12-10 03:00:00	6.248202353	2024-12-10 09:34:54	Los Angeles	E	0.097463639	99	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.013598959
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13426	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.0093	2024-12-10 03:00:00	5.305007064	2024-12-10 06:39:30	Hualde	E	0.112317139	139	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.021314554
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.3092	2024-12-10 03:00:00	6.4	2024-12-10 09:44:00	San Francisco	E	2.191610614	1435	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.342439158
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	2.1095	2024-12-10 03:00:00	4.307372682	2024-12-10 07:38:27	Santa Juana	E	7.600136208	7316	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.784494686
494	BAUSE LAJA 12.8KV	13427	SE LAJA-CT	Laja San Francisco	0.3018	2024-12-10 03:00:00	5.39961004	2024-12-10 09:43:50	Tumbal	E	0.901871186	881	No Aplica	No Aplica	102	FRONTTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.106061823

ID Barra	Barra	ID Poste	Paño	Numero Automotor de cobro	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordenado	Coordenado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cspth equivalente [MW]
484	BA-005 LAJA 13.80V	12407	D/E LAJA CT	Laja San Rosendo	0.15	2024-12-10 03:20:00	0.777777778	2024-12-10 04:06:40	Laja	E	0.150777778	1	No aplica	No aplica	00	FRONTIER	LD	61607305	HOSPITALAJA	0.200000000

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40404347	22	8304	Laja	D2	BAJA
40404347	22	8306	Nacimiento	D2	BAJA
40404347	22	8310	San Rosendo	D2	BAJA
40404347	22	8313	Yumbel	D2	BAJA
40404347	22	8105	Hualqui	D1	MUY BAJA
40404347	22	8205	Curanilahue	D2	BAJA
40404347	22	8301	Los Angeles	D1	MUY BAJA
40404347	22	8109	Santa Juana	D1	MUY BAJA

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: miércoles, 8 de enero de 2025 14:52
Para: francisco.yevenes@sonnedix.com
CC: claudio.silva@sonnedix.com; DAOP
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días - Falla en línea 66 kV Charrúa - Laja (19/12/2024 03:20 horas).

Señor
Francisco Yévenes Márquez
Encargado Titular
Parque Eólico El Maitén SpA
Presente

Junto con saludar, con respecto a la falla en línea 66 kV Charrúa - Laja, ocurrida a las 03:20 horas del día 19 de diciembre de 2024, en la cual resultaron afectadas instalaciones de su representada, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 16:00 horas del día 09 de enero de 2025**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establecido en la normativa vigente.

Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción	Comentario	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno
2024005526	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	Externo	➤ Central : PE EL MAITEN ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Biobío ➤ Comuna : ➤ Reporta : PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA ➤ Estado Operativo : FE (Falla Externa) ➤ Estado Operativo Efectivo: N (Conectada Normal) ➤ No tiene consumo afectado	Apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E P.E EL Maitén por falla en LT 66KV Charrúa - Laja propiedad de Transelec. El parque se encontraba generando 8,5 MW al SEN.	19-12-2024 03:19	19-12-2024 16:00	19-12-2024 10:49

En particular, el Informe de Falla de 5 días debe contener al menos lo siguiente:

- Descripción detallada del equipamiento afectado en la central PE El Maitén.
- Detalle pormenorizado de los montos de la generación afectada en las instalaciones de su representada.
- Cronología de eventos y acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
- Registros oscilográficos y de eventos asociados a las protecciones operadas.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en el evento en cuestión.
- Análisis del comportamiento de las protecciones operadas, en función de sus registros y ajustes.
- Eventuales acciones correctivas y/o preventivas adoptadas.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio para Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl