

Estudio para análisis de falla EAF 545/2024

“Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos”

Fecha de Emisión: 04-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/11/2024
Hora	11:41
Consumos desconectados (MW)	6.64
Demanda previa del sistema (MW)	10158.43
Porcentaje de desconexión	0.070 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV de S/E Los Vilos / BA02L0051SE025T0002
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Los Pelambres
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín *
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes.

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador; en el caso del Representante Legal, corresponde al gerente general informado en la mencionada plataforma.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Esquema de control y protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos / ET01L0051SE025T0002
Propietario elemento fallado	Minera Los Pelambres
RUT	96.790.240-3
Representante Legal	Mauricio Larraín *
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes.

(*) Datos extraídos desde la plataforma REUC del Coordinador; en el caso del Representante Legal, corresponde al gerente general informado en la mencionada plataforma.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV. Adicionalmente, por el mismo motivo, se produjo la apertura automática del interruptor 52E2 de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que la anormalidad en el sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos afectó de manera errónea al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación, donde se comprueba una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE21: Error en conexicionado en elementos de poder, protección o control.

La empresa Minera Los Pelambres no remite los antecedentes (probatorios) para acreditar el fenómeno físico declarado, lo que se detalla a continuación:

- Mantenimientos de los últimos 24 meses realizados en el equipo o elemento donde existe el error de conexicionado.
- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).

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 097-2024 y EAF 530-2024).

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 097-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos	05/03/2024	La empresa Minera Los Pelambres indica: "Se bloquea 50BF de transformador 2, se revisa lógica de operación para mejorarla y se continúa con los trabajos de mejora y normalización de alambrado y conexicionado del sistema de control y protecciones del transformador 2". <i>"Revisar el sistema de control y protecciones, además de la lógica de operación de la protección 50 BF del transformador 1".</i>
EAF 530-2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Los Vilos	03/11/2024	La empresa Minera Los Pelambres, en su Informe de 48 horas, indica: <i>"Revisión a todos los sistemas de control, mecánicos, de medición, niveles y pruebas al transformador. Determinar la causa de la falla y realizar todas las acciones correctivas que correspondan. Revisión de ajustes y comandos, tomando en consideración la pérdida de energía por el circuito 2".</i>

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 097-2024 y EAF 530-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

EN86: Enclavamiento.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los esquemas de protección del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, cuyo transformador, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca Weg con una capacidad de 30 MVA y su entrada en operación fue el 23 de noviembre de 2022.

La empresa Minera Los Pelambres no remitió los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, junto a sus sistemas de control y protecciones.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno, de acuerdo con lo indicado por Minera Los Pelambres en su Informe de Falla de 48 horas.

h. Comuna donde se presenta la falla

04203: Los Vilos.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15-11-2024)	Informe de 5 días (20-11-2024)
Minera Los Pelambres	15-11-2024	29-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Vilos	ST Dedicado	Barra 23 kV	11:41	11:56

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Los Vilos	ET2	Los Vilos	6.64*	0.070	1	11:41	11:56	11:56

Total: 6.64 MW 0.070 % 1

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Los Vilos	ET2	Minera Los Pelambres	Libre	6.64*	0.25	0.25	1.7

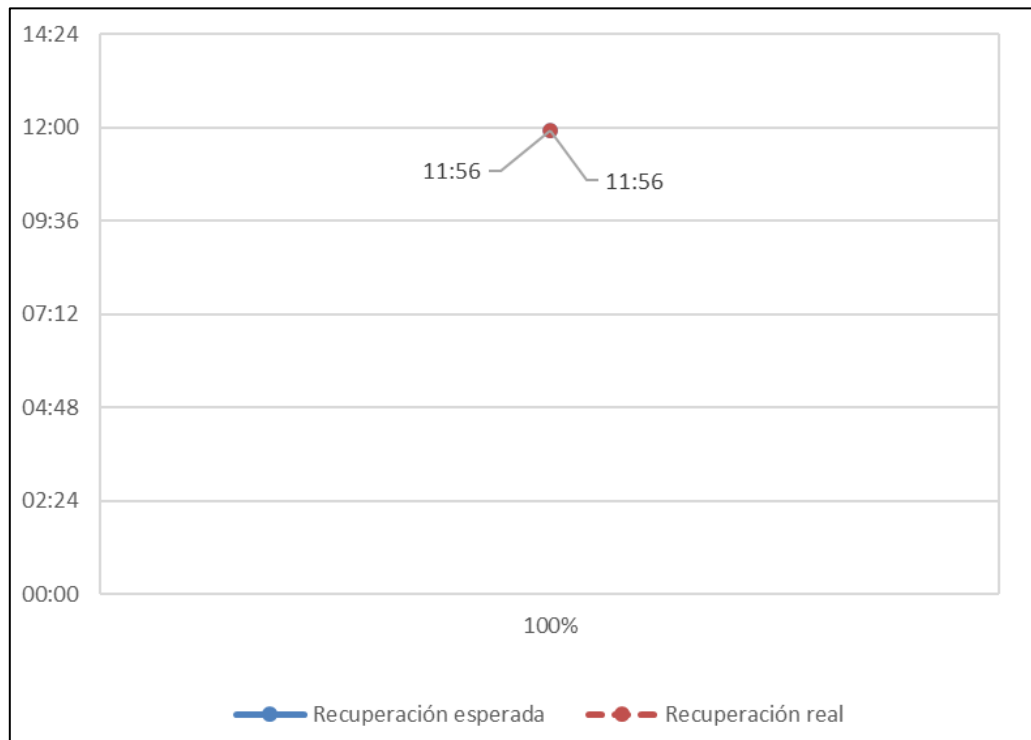
Cientes Regulados : MWh

Cientes Libres : 1.7 MWh

Total : 1.7 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva en S/E Los Vilos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.31	0.25	21.25
Último 20 %	1.33	0.25	5.31
100 % Total	6.64	0.25	26.56

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10158.43 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), Colbún (U1), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3) y PFV MALGARIDA.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 13 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, el transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos se encontraba fuera de servicio mediante la SDCF N°2024121689 vigente a la fecha.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024121689	MINERA LOS PELAMBRES	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E LOS VILOS ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E LOS VILOS JT1 ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: A solicitud de Minera Los Pelambres según SODI 67 por 1) Verificar y normalizar protección mecánica del transformador operada. 2) Verificación rele maestro del Tranformador T1. 3) Verificación funcionamiento y hermiticidad de protecciones mecánicas del transformador T1 4) Levantamiento de alambrados esquemas de protecciones 86T-JT1; 86BF-JT1 y 86BF 5)Trabajos en el esquema de protecciones T1.Por atención falla T1 IF 2024005033. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Instalación en riesgo: Paño Seccionador JS02-Los Vilos.- Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.- Nivel de riesgo: bajo.- ➤ Comentarios Adicionales: Condiciones: Paño transformación JT1 Los Vilos - Abiertos e inmovilizados.-	26-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 26-11-2024 09:49	29-11-2024 18:00

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Minera Los Pelambres en sus Informes de Falla de 48 horas y de 5 días:

"Personal de mantenimiento realizando limpieza en relés mecánicos de transformador T1 (el que se encontraba fuera de servicio), activa uno de estos relés, lo cual origina operación de desenganche sobre los interruptores 52ET2 y 52E2 asociados al transformador T2."

"Se concluye que todas las fallas ocurridas en este período están relacionadas entre sí y corresponden a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador T1. Esta anomalía se manifiesta en su propio sistema de protecciones, que en lugar de operar sobre el mismo transformador T1, afecta de manera errónea el interruptor de salida del transformador T2. Se comprueba una operación cruzada entre las protecciones mecánicas del transformador T1 hacia el transformador T2. Lo correcto es que este sistema debe operar en forma separada e independiente, apuntando cada sistema de protección a su propio transformador."

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

Hora	Involucrado	Evento
11:41	Minera Los Pelambres	Apertura automática de los interruptores 52ET2 y 52E2 de S/E Los Vilos, el primero correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación.

- El horario señalado corresponde a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13/11/2024	Minera Los Pelambres	11:56	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, energizando la barra 23 kV de dicha subestación.
13/11/2024	Minera Los Pelambres	11:56	Cierre del del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos. Se recuperan los consumos afectados por la falla.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Los Pelambres.

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 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV. Adicionalmente, por el mismo motivo, se produjo la apertura automática del interruptor 52E2 de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que la anomalía en el sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos afectó de manera errónea al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación, donde se comprueba una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 6.64 MW de consumos en la S/E Los Vilos.

Apertura automática de los interruptores 52ET2 y 52E2 de S/E Los Vilos, el primero correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación.

La empresa Minera Los Pelambres declara que se produjo la operación de protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, que emite orden de apertura a los interruptores 52ET2 y 52E2 de dicha subestación. Si bien las protecciones mecánicas no tienen la capacidad de generar y almacenar registros, se presentan a continuación los registros de las protecciones eléctricas que dan cuenta de la actuación del relé maestro del transformador N°1 y el cambio de estado de los interruptores asociados al transformador N°2 (52ET2).

Relé GE UR-C60 - paño ET1:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
3694	Nov 13 2024 15:19:18.563700	89JT1-2T_CE Off	
3693	Nov 13 2024 14:46:41.703427	SWITCH 4 CLOSED	
3692	Nov 13 2024 14:46:41.700927	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3691	Nov 13 2024 14:46:41.700539	89JT1-2T_CE On	
3690	Nov 13 2024 14:46:41.697538	89JT1-2T_CE Off	
3689	Nov 13 2024 14:46:40.540919	SWITCH 4 CLOSED	
3688	Nov 13 2024 14:46:40.538651	89JT1-2T_CE On	
3687	Nov 13 2024 14:46:40.525919	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3686	Nov 13 2024 14:46:40.523147	89JT1-2T_CE Off	
3685	Nov 13 2024 14:46:39.390913	SWITCH 4 CLOSED	
3684	Nov 13 2024 14:46:39.388414	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3683	Nov 13 2024 14:46:39.386793	89JT1-2T_CE On	
3682	Nov 13 2024 14:46:39.384289	89JT1-2T_CE Off	
3681	Nov 13 2024 14:41:05.115840	52JT1_BLK On	
3680	Nov 13 2024 14:41:05.112304	86BF/86T_OP On	
3679	Nov 12 2024 14:46:21.445691	SWITCH 4 CLOSED	
3678	Nov 12 2024 14:46:21.441263	89JT1-2T_CE On	
3677	Nov 12 2024 14:46:20.065683	SWITCH 4 PHASE A BAD ST	
3676	Nov 12 2024 14:46:20.065683	SWITCH 4 TROUBLE	
3675	Nov 12 2024 14:46:19.565689	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3674	Nov 12 2024 14:46:19.563674	89JT1-2T_CE Off	
3673	Nov 12 2024 06:03:55.786205	SWITCH 4 CLOSED	
3672	Nov 12 2024 06:03:55.783021	89JT1-2T_CE On	

En el registro N°3680 se aprecia la operación del relé maestro del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos (86BF/86T_OP On), en circunstancias que sus interruptores se encontraban previamente abiertos.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Relé GE UR-T60 - Transformador N°1 (Sistema 2):

Event Number	Date/Time	Cause	Data
2998	Nov 13 2024 14:41:05.718156	START OSC Off (VO4)	
2997	Nov 13 2024 14:41:05.115655	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
2996	Nov 13 2024 14:41:05.115655	ARQ BF 52JT1 On (VO13)	
2995	Nov 13 2024 14:41:05.115655	START OSC On (VO4)	
2994	Nov 13 2024 14:41:05.112430	86T1_OP On (CI14)	
2993	Nov 06 2024 17:53:29.832983	START OSC Off (VO4)	
2992	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
2991	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
2990	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
2989	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 ANY P OPEN	
2988	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 OPEN	
2987	Nov 06 2024 17:53:29.107982	DATE/TIME CHANGED	

En el registro N°2994 se aprecia la operación del relé maestro del transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos (86T1_OP On (CI14)), en circunstancias que sus interruptores se encontraban previamente abiertos.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Relé GE UR-C60 - paño ET2:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
5844	Nov 13 2024 14:56:30.934000	RES_DES_SF6 Off (CI26)	
5843	Nov 13 2024 14:56:27.744360	BREAKER 2 CLOSED	
5842	Nov 13 2024 14:56:27.740350	52ET2_CE On (CI18)	
5841	Nov 13 2024 14:56:27.739349	52ET2 CERRAR Off (CO24)	
5840	Nov 13 2024 14:56:27.736849	RES_DES_SF6 On (CI26)	
5839	Nov 13 2024 14:56:27.736768	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5838	Nov 13 2024 14:56:27.733349	52ET2_AB Off (CI17)	
5837	Nov 13 2024 14:56:27.674374	52ET2 CERRAR Closed (CO24)	
5836	Nov 13 2024 14:56:27.674374	BREAKER 2 MNL CLS	
5835	Nov 13 2024 14:56:27.674374	BREAKER 2 ON CMD	
5834	Nov 13 2024 14:56:27.674374	52ET2 CL Off (VI14)	
5833	Nov 13 2024 14:56:27.671765	52ET2 CL On (VI14)	
5832	Nov 13 2024 14:41:05.158072	BREAKER 2 OPEN	
5831	Nov 13 2024 14:41:05.154884	52ET2_AB On (CI17)	
5830	Nov 13 2024 14:41:05.153066	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5829	Nov 13 2024 14:41:05.148885	52ET2_CE Off (CI18)	
5828	Nov 07 2024 23:02:37.598650	SYNC 1 S-CLOSE OP DPO	
5827	Nov 07 2024 23:02:37.538929	SYNC 1 S-CLOSE OP	
5826	Nov 06 2024 20:10:36.049010	RXGOOSE OFFLINE	
5825	Nov 06 2024 16:56:35.846045	RES_DES_SF6 Off (CI26)	
5824	Nov 06 2024 16:56:32.609628	BREAKER 2 CLOSED	

En el registro N°5831 se aprecia la apertura del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos (52ET2_AB On (CI17)), correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación. El tiempo de apertura de dicho equipo, considerando la operación del relé maestro del transformador N°1, fue de 42.5 ms.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Relé GE UR-T60 - Transformador N°2:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24991	Nov 13 2024 14:56:28.347290	START OSC Off (VO4)	
24990	Nov 13 2024 14:56:27.744696	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24989	Nov 13 2024 14:56:27.744696	START OSC On (VO4)	
24988	Nov 13 2024 14:56:27.740368	52ET2_CE On (CI15)	
24987	Nov 13 2024 14:56:27.732868	52ET2_AB Off (CI16)	
24986	Nov 13 2024 14:41:05.763275	START OSC Off (VO4)	
24985	Nov 13 2024 14:41:05.158479	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24984	Nov 13 2024 14:41:05.158479	START OSC On (VO4)	
24983	Nov 13 2024 14:41:05.154962	52ET2_AB On (CI16)	
24982	Nov 13 2024 14:41:05.148464	52ET2_CE Off (CI15)	
24981	Nov 06 2024 20:06:15.998375	DATE/TIME CHANGED	
24980	Nov 06 2024 16:56:33.211640	START OSC Off (VO4)	
24979	Nov 06 2024 16:56:32.609954	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24978	Nov 06 2024 16:56:32.609954	START OSC On (VO4)	
24977	Nov 06 2024 16:56:32.605547	52ET2_CE On (CI15)	
24976	Nov 06 2024 16:56:32.598047	52ET2_AB Off (CI16)	

En el registro N°24983 se aprecia la apertura del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos (52ET2_AB On (CI16)), correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV de dicha subestación. El tiempo de apertura de dicho equipo, considerando la operación del relé maestro del transformador N°1, fue de 42.5 ms.

Se registra un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto a la hora real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Cabe señalar que no hay registros que den cuenta de la apertura automática del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos, considerando que la empresa Minera Los Pelambres declara que fue por la actuación de las protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación.

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

- Detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Los Pelambres (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Los Pelambres (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Minera Los Pelambres

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, según lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Operación no selectiva de protecciones asociadas a los transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Minera Los Pelambres, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una incorrecta apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos, ante la operación de protecciones mecánicas del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la apertura automática del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52ET2 de S/E Los Vilos.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos.

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 52ET2 de S/E Los Vilos, correspondiente al lado 23 kV del transformador N°2 220/23 kV, debido a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación, el cual emite erróneamente orden de apertura al interruptor de salida del transformador N°2 220/23 kV, ante una operación cruzada de las protecciones mecánicas de dichos equipos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protecciones del paño ET2 de S/E Los Vilos, el cual recibe orden de apertura por la actuación de las protecciones mecánicas del transformador N°1 220/110 kV de dicha subestación.

Por otra parte, se declara también por la misma causa la apertura automática del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos, del cual no se recibió registros.

- b) Se evidencia como incumplimiento normativo la operación no selectiva de las protecciones asociadas a los transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos.
- 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 13 de noviembre de 2024.

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

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

Por el momento no se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Minera Los Pelambres lo siguiente:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Mantenimientos realizados al transformador N°1 220/23 kV de S/E Los Vilos, junto a sus sistemas de control y protecciones, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Monto exacto de los consumos afectados durante el evento en cuestión, dado que se envía una tabla para distintos horarios con una medida integrada cada 15 minutos.
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE21: Error en conexonado de elementos de poder, protección o control), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, se solicitará lo siguiente:
 - Mantenimientos de los últimos 24 meses realizados en el equipo o elemento donde existe el error de conexonado.
 - Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
 - Informe técnico cómo operaron las protecciones y como debieron haber operado.
- Diagrama unilineal funcional donde se explique la dependencia de los sistemas de control y protecciones de los paños involucrados que propician el evento en cuestión.
- Mayores antecedentes que expliquen la apertura automática del interruptor 52E2 de S/E Los Vilos, incluyendo los registros oscilográficos y de eventos respectivos, junto con su respectivo análisis en base a sus ajustes.
- Estado de avance de las tareas de normalización de los sistemas de control y protecciones de ambos transformadores 220/23 kV de S/E Los Vilos, con el fin de corregir los errores que hayan sido detectados en el levantamiento declarado como acción correctiva, con el fin de evitar la reiteración de lo sucedido.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 13 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204		2,664	
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0		365	
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204		3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7		36.11	
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332		6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238		5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100		219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670		231,658

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	1247	1208	1239	1190	1171	1190	1227	1278	1062	1044	1103	1131	1063	1067	1063	1059	1072	1101	1093	1354	1375	1391	1389	1378	28,493
CHAPIQUINA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	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
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
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	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	39	39	39	39	39	38	38	38	40	40	40	41	41	41	955
JUNCAL	22	22	22	22	22	20	20	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	510
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	51	51	51	51	51	51	51	50	50	50	48	48	48	48	48	48	48	50	50	50	50	51	51	51	1196
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	26	26	26	590
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	151	149	148	148	143	142	141	138	137	135	134	131	98	82	80	81	87	129	132	133	139	147	145	150	3098
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	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
VOLCAN	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	10	11	11	11	248
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	96
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	11	9	5	9	7	9	9	9	10	8	13	18	18	19	19	19	341
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	30
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	376
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	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
LOSBAJOS	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
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	87
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	74	1512
SAUZALITO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	226
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	2566
SANANDRES	26	22	22	20	20	20	20	20	15	13	0	13	0	12	12	13	15	12	0	26	26	26	26	26	406
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	195
LAHIGUERA	150	150	150	150	150	150	150	150	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	150	150	150	150	150	150	3435
LACONFLUENCIA	110	110	110	110	110	110	120	120	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	110	110	110	110	110	110	2550

Periodo Desde: 13-11-2024 19-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAMONTANA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	8	6	3	6	5	6	6	6	7	6	9	11	11	11	11	11	212
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	46
LICAN	11	0	0	0	0	0	0	6	6	5	16	16	16	16	12	6	6	6	6	16	16	16	16	16	209
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	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
TRANQUIL	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
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PILMAIQUEN	26	26	26	23	19	25	27	27	15	12	37	37	37	37	37	37	37	37	18	37	37	37	37	27	714
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	0	0	11	11	10	11	11	11	7	6	11	11	11	11	11	11	11	11	9	11	11	11	11	11	229
PULELFU	0	0	0	0	0	0	0	9	3	3	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	142
CAPULLO	8	0	0	7	0	0	9	11	5	4	11	11	11	11	11	11	11	11	5	11	11	11	11	11	197
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	7
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	34
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	72
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	28
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	5	5	6	7	7	3	3	7	7	7	7	7	7	7	7	4	7	7	7	7	7	146
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	35
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	42
ENSENADA	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
LAARENA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
ELCOLORADO	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
COLLIL	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
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67

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	1228	1053	1024	1046	1071	1207	1376	1540	1121	1153	798	827	854	761	890	760	833	724	839	1297	1179	1196	1192	1241	25,209
PE-TCHAMMA	1	3	11	5	24	31	45	54	36	16	0	0	0	0	27	0	0	16	21	62	35	11	3	0	401
PE-SIERRAGORDA	3	6	9	13	19	25	29	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	47	19	7	4	285
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	3	4	5	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	64	48	31	17	263
PE-CERROTIGRE	8	8	6	8	9	6	4	1	1	2	0	0	0	0	40	24	43	19	143	144	103	57	27	11	661
PE-LLANOSDELVIENTO	8	10	16	14	11	6	3	5	10	15	16	20	38	48	48	49	57	47	71	80	36	27	17	9	659
PE-CALAMA	3	4	2	7	41	22	8	9	0	0	0	0	38	0	147	0	132	122	108	111	114	98	66	16	1049
PE-TALTAL	17	20	24	25	28	32	37	48	0	0	0	32	0	28	44	46	40	0	0	16	8	8	16	30	498
PE-KALLPA	26	44	83	143	159	176	188	208	215	218	192	161	126	68	37	29	30	31	31	33	39	35	70	141	2481
PE-HORIZONTE	13	14	14	15	15	15	15	22	48	92	32	15	3	14	15	17	25	41	64	20	15	3	15	37	576
PE-ATACAMA	0	0	0	0	0	2	20	42	62	52	28	52	40	51	45	8	3	1	0	1	1	1	0	0	409
PE-SARCO	6	4	4	6	13	26	41	55	0	0	70	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	2	2	4	243
PE-CABOLEONES-1	4	2	2	3	9	22	39	62	68	92	0	0	0	0	0	35	0	0	5	6	10	13	13	10	396
PE-CABOLEONES-2	4	4	3	4	7	14	27	52	1	100	0	0	0	0	0	44	0	0	0	7	5	5	5	4	286
PE-CABOLEONES-3	4	3	2	3	10	19	30	45	3	0	0	73	0	0	3	26	0	0	0	5	7	5	4	4	244

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670

PE-SANJUAN	0	0	0	0	5	6	0	0	13	131	76	0	34	77	13	35	27	13	0	0	2	0	0	0	434
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	20	13	9	5	3	2	4	8	15	17	20	28	28	31	26	16	8	4	1	1	1	1	1	1	260
PE-TALINAYPONIENTE	11	7	5	5	5	5	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	4	4	4	67
PE-TALINAYORIENTE	4	3	3	3	4	5	7	9	12	16	22	28	30	0	0	0	12	9	0	6	5	4	4	3	189
PE-PUNTADETALCA	18	15	10	5	5	6	5	3	2	4	7	11	19	32	43	43	33	16	5	1	1	1	2	2	289
PE-PUNTASIERRA	4	1	0	0	0	0	0	0	4	2	12	0	14	14	17	22	17	7	0	0	0	0	0	0	115
PE-LOSCURUROS	20	9	7	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	46
PE-MONTEREDONDO	5	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	18
PE-PUNTAPALMERAS	6	3	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	22
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PE-CANELA-2	9	5	3	2	1	1	2	4	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	52
PE-TOTAL	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PE-UCUQUER-2	6	6	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	55
PE-UCUQUER	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PE-CARDONAL	24	18	8	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	74
PE-MANANTIALES	18	15	7	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	56
PE-LAESTRELLA	36	34	32	31	26	24	22	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	3	2	2	2	2	242
PE-LOSCERRILLOS	25	24	21	21	22	18	16	20	17	13	5	1	0	0	0	3	5	6	4	4	3	0	0	0	228
PE-LASPENAS	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	3	3	3	98
PE-CAMPOLINDO	33	32	31	29	28	30	30	28	25	21	12	14	14	10	9	7	5	4	5	6	10	21	22	23	447
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	4	4	4	4	27
PE-NEGRETE	24	24	24	21	18	23	27	28	13	11	6	11	9	11	11	13	11	16	20	22	24	25	26	26	430
PE-MESAMAVIDA	39	40	41	35	30	38	45	47	22	19	10	19	15	18	18	19	22	18	21	25	27	28	29	30	656
PE-ALENA	56	57	58	50	43	55	64	82	32	27	15	27	21	26	26	27	32	26	39	33	30	45	45	48	965
PE-CUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	11	11	13	14	14	59
PE-SANMATIAS	43	42	41	38	37	39	39	38	29	25	14	21	19	14	12	7	5	5	7	12	26	26	30	30	572
PE-LOMASDEDUQUEO	38	38	39	34	29	37	43	47	22	18	10	18	14	18	18	18	21	17	21	26	30	33	36	38	664
PE-LOSOLMOS	66	66	68	58	50	64	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	60	62	62	623
PE-RENAICO	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	53	54	55	55	55	350
PE-RENAICO-2	94	95	97	84	72	92	107	135	54	46	25	45	35	44	44	46	53	43	65	87	87	91	97	101	1739
PE-MALLECONORTE	90	91	93	80	69	88	96	95	52	44	24	43	34	42	42	44	51	41	46	51	54	60	63	65	1458
PE-MALLECOSUR	88	89	91	79	67	86	101	102	51	43	23	42	33	41	41	43	50	40	53	60	66	73	78	82	1523
PE-SANGABRIEL	83	0	0	0	0	35	13	167	0	53	44	156	54	44	33	50	95	16	103	104	111	118	123	139	1399
PE-LAFLOR	0	21	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	15	16	16	15	15	118
PE-LACABANA	95	63	64	97	98	97	96	97	93	88	82	78	75	73	69	60	53	48	46	52	57	63	67	72	1781
PE-TOLPANSUR	0	37	25	25	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	59	61	61	61	312
PE-ELNOGAL	7	8	8	7	7	7	7	7	7	6	5	5	5	4	4	4	3	3	3	4	4	5	5	5	130
PE-LOSBUENOSAIRES	16	16	0	14	12	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	14	15	15	16	16	155
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	5	5	5	27
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	65
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	3	3	3	21
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	80
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	4	3	3	3	3	105
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	5	5	4	4	4	3	3	4	5	5	6	6	142
PE-AURORA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	4	4	4	4	7	9	11	12	9	12	9	6	7	5	111
PE-PUELCHESUR	34	27	26	24	17	12	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	16	13	13	12	239
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	5	5	5	5	6	5	4	4	0	6	6	7	8	9	81
PE-SANPEDRO-2	6	0	0	7	8	10	10	0	10	10	10	9	9	10	10	9	8	8	9	11	12	13	14	15	201

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	46	1779	3716	4234	4466	4475	4552	4874	4720	4814	4655	4619	4257	1695	0	0	0	0	52,902
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	37	31	17	31	24	30	30	31	36	29	21	4	0	0	0	332
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	53	0	146	0	112	0	20	80	8	0	0	0	462
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	12	50	56	48	26	47	37	46	46	47	55	45	68	27	0	0	0	0	608
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	20	1	5	0	0	0	0	117	0	115	0	106	76	23	0	0	463
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	25
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	7
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	6	6	6	7	6	6	5	1	0	0	0	76
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	3	32	0	0	0	0	0	95	0	94	0	0	0	12	0	0	0	235
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	11	10	5	9	0	0	0	0	0	0	14	2	0	0	0	58
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	12
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	52	86	73	40	72	56	70	70	73	85	69	104	63	0	0	0	914
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	23	12	23	18	18	17	16	20	18	17	0	0	0	0	212
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	47	146	185	191	197	197	190	191	187	187	181	121	33	0	0	0	2052
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	3	91	154	131	71	129	100	126	126	131	152	123	187	110	0	0	0	1633
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	2	27	127	158	172	38	87	38	38	38	174	163	104	26	0	0	0	1192
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	3	58	159	0	123	0	0	0	0	0	0	0	123	31	0	0	0	497
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	50	134	113	62	112	87	109	109	113	131	107	106	31	0	0	0	1264
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	10	17	18	10	18	15	18	18	18	16	17	16	5	0	0	0	196
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	8	6	6	6	7	6	6	5	1	0	0	0	76
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	30	86	79	109	40	40	40	40	40	107	72	13	0	0	0	0	740
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	25	21	12	21	16	21	21	21	25	20	31	40	0	0	0	281
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	22
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	88
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	114	0	120	121	120	118	114	107	72	11	0	0	0	914
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	33	28	15	28	21	27	27	28	32	26	40	16	0	0	0	327
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	29	36	41	47	47	47	50	45	42	29	6	0	0	0	0	476
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	94
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	7	5	5	4	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	25	37	32	17	31	24	31	31	32	37	30	45	5	0	0	0	376
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	22	67	59	32	58	45	57	57	59	69	56	76	22	0	0	0	678
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	3	0	0	0	23
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	40

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	83	96	119	0	40	0	0	0	0	119	84	32	0	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	29	83	96	119	0	92	0	0	0	0	119	84	32	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	35	60	51	28	50	39	49	49	51	59	48	73	26	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0
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	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	8	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	0	0	0	4	0	0	0	0	0	7	2	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	26	22	12	22	17	21	21	22	25	21	31	12	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	39	70	77	77	78	77	75	69	68	65	60	21	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	7	19	22	23	24	23	23	22	2	0	10	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	8	0	121	143	151	39	141	154	171	155	155	0	42	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	22	12	22	17	21	21	22	25	21	31	10	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	33	28	15	27	22	21	21	18	16	27	36	10	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	38	16	44	0	0	0	0	0	0	23	19	21	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-DIEGOGALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	74	174	129	183	197	205	197	197	197	205	205	171	103	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	114	142	121	66	119	93	117	117	121	140	114	173	99	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	72	137	116	63	115	89	112	112	116	135	109	166	61	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	56	62	0	0	66	66	67	0	0	0	11	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	137	0	62	0	0	0	0	36	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	36	30	16	30	23	29	29	30	35	28	43	17	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	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-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	30	37	39	5	11	5	4	3	0	23	7	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	58	54	46	25	45	35	44	44	46	53	43	66	68	0	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	47	39	33	18	33	26	32	32	33	39	31	48	6	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	16	9	16	12	15	15	16	18	15	7	1	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAKUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	99
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	28	78	108	125	141	142	139	142	142	139	126	91	28	0	0	0	0	1430
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	3	3	4	2	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	0	5	125	125	125	125	125	125	121	5	5	6	0	0	0	0	899
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	76	90	0	0	0	0	103	0	0	94	67	23	0	0	0	0	477
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	31	27	15	26	21	26	26	27	31	25	38	13	0	0	0	0	318
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	96
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-QUEBRADATALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	29
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	66
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	49
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	56
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	57
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPALQUI	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	28	24	13	23	18	23	23	24	28	22	34	18	0	0	0	0	296
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	45
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSNOGALES	0	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-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHUCHINI	0	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	5	7	8	9	4	0	0	0	0	0	52
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	6	8	8	8	4	0	0	0	0	0	55
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	33
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	69
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	0	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	7	4	2	1	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención		16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]		191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV		59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11	
Pérdidas [MWh]		310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]		218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]		8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]		9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	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-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	52
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	34
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	8	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	7	6	7	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	21
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	60
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	89
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	76
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	3	0	0	0	0	32
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0	71
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	0	1	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	59
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	51
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	1	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	34
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	9
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	35	48	57	62	64	61	53	43	29	14	3	0	0	0	491
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	96
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
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	2
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	86
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	70
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	81
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	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	55
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	2	2	2	2	3	2	3	1	0	0	0	0	25
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	33
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	3	2	3	1	0	0	0	0	24
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	64
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17

Periodo Desde: 13-11-2024 19-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	1	3	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	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
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	9	8	6	2	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	6	4	2	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	77
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	57
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	8	7	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0	82
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	56
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	6	6	5	2	0	0	0	0	80
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	23	0	0	0	0	103
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	22	43	59	70	76	17	72	4	53	36	17	4	0	0	0	480
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	22	63	97	114	119	116	111	109	106	103	96	73	27	0	0	0	1158
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	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-VICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	74
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	33
PFV-RUCAPAIINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	95
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	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	1	1	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	34
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	34
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	4	8	2	2	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	1	3	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	40
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	62
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	40
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	30
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	1	0	0	0	0	33
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	6	7	7	5	1	0	0	0	0	42
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-7	0	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	94
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	65
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	4	3	0	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	27	33	0	33	33	33	33	33	33	33	32	10	0	0	0	0	337
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCO PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	2	0	0	0	35
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	82
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	2	3	3	1	0	0	1	1	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	5	4	2	1	1	1	0	0	0	0	51
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	8	8	6	6	2	0	0	0	90
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	94
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	89
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	8	7	8	8	6	5	5	2	0	0	0	70
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	83
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	6	6	7	7	6	7	7	5	2	0	0	0	77
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	82
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	7	8	7	3	1	1	0	0	0	0	68
PFV-BULNESLOS BARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670

PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	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	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	8	6	2	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	7	7	7	6	4	1	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	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0
PFV-CARACOL	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELTRILE	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-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0
PFV-COYUNCHE	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-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	2	2	2	2	2	3	2	4	2	0	0	0	0
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	2	0	0	0	0
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-HURTADO	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-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	5	5	7	7	7	8	8	6	5	0	0	0	0
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	85.5	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible][illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

Periodo Desde: 13-11-2024 19-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

Periodo Desde: 13-11-2024 19-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

Periodo Desde: 13-11-2024 19-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8078	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

13-11-2024 19-11-2024

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	
175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658

CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	3	3	78
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	13	324
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	0	0	15
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	4	4	8	4	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	168
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	184
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3177	3106	3135	3041	3178	3057	3138	3061	2877	2588	2604	2606	2598	2493	2583	2586	2613	2485	2518	3356	3834	3702	3493	3278	71,104
RAPEL-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
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	75	75	849
RAPEL-4	75	75	68	68	68	68	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	794
RAPEL-5	70	0	0	0	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	485
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	35	35	35	35	466
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	86
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	41	81	81	81	292
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	34	37	37	37	743
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	60	59	59	59	59	59	59	59	59	59	60	69	69	69	69	69	1545
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	75	73	73	73	73	73	73	73	73	73	75	86	86	86	86	86	1927
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	38	38	38	38	38	858
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	14	21	21	21	21	155
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	18
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	195	270	252	208	213	213	6212
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	265	265	6470
COLBUN-1	157	157	172	172	172	172	172	141	182	182	156	182	155	185	153	153	185	182	122	129	202	225	228	228	4169

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 13 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	175	171	171	173	171	170	171	74	28	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	113	230	211	219	204	2,664
Costos Encendido/Detención	16	0	0	0	0	0	0	53	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	188	0	0	0	365
Costos Totales [kUSD]	191	171	171	173	171	170	171	127	33	28	36	36	38	38	38	42	42	43	42	215	418	212	220	204	3,029
Costo Marginal Quillota 220 kV	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	49.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	88.2	88.2	85.5	78.7	36.11
Pérdidas [MWh]	310	293	294	299	307	307	321	321	277	273	242	270	249	264	245	257	255	251	231	311	359	354	340	332	6,961
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	218	218	210	196	196	196	196	196	196	196	196	196	197	196	216	243	242	241	238	5,079
Demanda Total [MWh]	8652	8335	8170	8050	8042	8079	8449	8752	9125	9374	9494	9535	9624	9737	9823	9829	9784	9552	9336	9492	9822	9897	9563	9100	219,617
Generación Total [MWh]	9180	8846	8682	8568	8567	8605	8988	9283	9598	9843	9933	10002	10070	10198	10264	10283	10236	10000	9764	10019	10424	10493	10144	9670	231,658
COLBUN-2	128	128	128	128	128	128	128	128	115	112	111	110	110	110	110	110	110	110	119	128	128	166	139	209	3023
MACHICURA-1	33	33	33	33	33	33	33	33	33	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	48	48	48	48	48	874
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	19	628
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	4	4	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10	189
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	55
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	35	35	35	35	35	779
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	88	0	0	0	92
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	0	0	0	61
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	44	0	0	134
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	23	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	693
ANTUCO-1	80	80	80	80	80	80	80	123	80	80	80	80	80	80	60	80	60	80	80	141	138	80	80	80	2041
ANTUCO-2	140	160	160	81	142	142	142	160	142	142	142	106	160	160	144	160	100	142	142	143	160	160	142	142	3415
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	82	89	82	89	82	89	89	89	89	89	89	2114
QUILLECO	38	38	38	38	38	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	856
LAJA1	18	20	20	13	18	18	18	23	18	18	18	15	20	20	17	20	13	18	18	18	25	25	18	18	447
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	268	300	259	300	300	300	300	300	300	300	300	300	295	315	345	345	316	252	6906
RALCO-2	290	268	288	281	292	291	300	297	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	315	345	345	316	283	7210
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	20	200	80	80	20	200	80	80	80	225	225	225	225	225	225	4215
PANGUE-2	225	225	225	225	220	167	225	225	225	225	80	209	177	109	80	162	225	110	110	225	225	225	225	225	4575
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	111	3331
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	77	1897
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	61	0	54	57	0	0	0	0	59	59	59	50	0	457
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	54	0	0	67	77	0	0	59	59	59	50	0	462

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 13 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

13-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.8	2.5	3.5	7.5	9.5	9.5	9.5	9.5	149.6	9.5	6.2
COSAPILLA	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
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	23.4	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.4	1.3	1.3
PUCJARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.6	0.5	0.4
LOSMOLLES	8.3	8.3	8.4	8.5	8.6	8.3	3.8	3.8	4.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	5.6	5.6	5.8	5.5	5.8	5.7	5.6	104.9	8.6	4.4
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-HORNITOS	46.4	40.2	49.3	49.7	49.0	48.3	47.6	46.9	46.5	46.0	45.7	45.2	44.7	44.4	44.4	45.6	48.2	50.6	51.4	53.9	53.2	49.8	47.0	46.3	1140.3	53.9	47.5
JUNCALITO	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.9	0.9	26.2	1.2	1.1
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.7	23.9	22.4	23.8	23.4	23.7	24.4	24.5	24.5	24.4	23.9	23.8	23.9	23.7	23.6	23.5	23.7	24.3	23.9	24.1	23.8	18.6	17.1	22.3	559.9	24.7	23.3
BLANCO	54.5	53.5	53.4	53.6	53.4	53.4	54.4	54.1	54.0	53.6	54.7	54.1	53.0	51.1	52.9	54.7	55.9	52.8	54.6	54.7	54.5	53.2	53.1	54.5	1291.7	55.9	53.8
LOSQUILLOS	25.6	26.7	27.0	25.3	26.3	25.5	26.4	23.6	26.4	27.6	27.5	27.4	27.7	26.6	27.2	28.0	27.1	27.4	28.2	28.5	27.7	28.0	27.8	27.5	647.0	28.5	27.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

13-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

13-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-SIERRAGORDA	0.5	13.8	14.5	14.1	13.6	35.4	37.2	37.6	33.5	12.4	0.0	3.8	10.1	22.2	36.1	33.6	38.0	37.1	33.8	72.2	55.5	7.6	1.9	0.0	564.0	72.2	23.5		
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.7	0.1	0.5	0.9	3.7	8.0	12.2	7.1	1.0	0.0	0.4	17.7	59.2	30.6	27.4	30.8	30.0	30.0	67.5	87.5	81.7	47.9	14.7	559.4	87.5	23.3		
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11.1	6.7	7.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	47.7	58.7	54.3	61.4	60.6	55.7	128.2	106.6	45.4	15.5	1.9	685.9	128.2	27.7		
PE-CALAMA	0.0	0.1	5.7	5.2	7.4	11.0	25.9	34.0	27.9	7.2	0.0	0.1	6.3	27.8	60.0	55.5	62.3	62.0	56.3	107.4	146.2	134.2	73.4	23.4	940.2	146.2	39.2		
PE-CERRO-TIGRE	10.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	55.2	58.1	66.9	74.5	54.5	113.3	147.5	114.9	36.4	3.1	0.0	739.4	147.5	30.8		
PE-TALTAL	79.1	53.8	34.2	19.2	16.4	21.3	32.6	57.4	17.9	8.0	27.3	14.0	5.0	14.8	21.9	32.6	30.5	29.4	20.6	6.3	0.0	0.0	0.0	11.5	553.7	79.1	23.1		
PE-SARCO	0.0	0.6	5.7	8.9	6.6	8.5	11.6	10.1	12.7	25.2	32.2	38.3	39.2	56.8	53.1	41.8	21.2	8.0	1.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	381.8	56.8	15.9		
PE-HORIZONTE	124.2	115.1	105.0	97.2	74.8	85.9	100.4	115.2	102.3	98.9	89.0	58.0	20.0	3.3	25.0	115.8	129.4	107.1	92.7	54.5	11.9	1.9	29.0	66.1	1822.7	129.4	75.9		
PE-KALLPA	92.5	112.8	94.7	111.6	116.4	145.4	142.7	136.0	95.5	80.1	82.0	49.9	16.6	1.9	49.2	109.1	103.5	117.5	103.2	52.0	69.9	0.5	8.2	27.2	1855.3	145.4	77.3		
PE-SANJUAN	0.0	0.0	5.2	11.9	8.0	11.0	13.1	11.5	11.7	17.2	21.5	30.6	21.2	28.6	51.6	32.3	16.8	4.4	0.4	2.9	1.3	0.0	0.0	0.0	301.2	51.6	12.6		
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	4.9	8.8	8.6	11.8	19.7	19.1	4.7	23.1	47.8	56.3	57.9	62.6	64.2	59.0	46.7	14.8	2.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	514.6	64.2	21.4		
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	5.6	7.0	7.5	13.3	18.2	21.9	19.3	22.7	45.2	63.1	69.4	74.5	76.7	70.8	46.8	12.2	2.4	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	579.4	76.7	24.1		
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	2.4	8.3	3.5	6.7	12.1	12.4	12.4	13.7	24.0	35.2	47.8	64.1	65.6	60.9	18.9	2.4	1.0	1.6	1.2	0.0	0.0	0.0	394.2	65.6	16.4		
PE-ATACAMA	0.0	0.0	3.0	5.9	3.1	4.3	9.8	13.3	11.1	11.1	31.3	45.1	41.0	52.2	60.6	56.0	20.5	6.0	3.0	3.9	1.4	0.1	0.4	0.0	383.2	60.6	16.0		
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-ELARAYAN	8.8	1.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	11.2	38.8	42.7	43.6	42.5	19.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	216.7	43.6	9.0	
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	1.5	11.0	14.8	8.5	3.2	0.3	0.0	0.6	5.0	0.7	4.5	14.4	17.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	17.0	3.5	
PE-TALINAYORIENTE	1.2	0.7	6.1	8.5	8.3	7.7	8.8	2.4	4.1	9.2	17.5	29.7	32.8	18.5	19.9	11.3	14.8	6.5	1.1	0.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	211.3	32.8	8.8	
PE-TALINAYPONIENTE	6.8	1.8	1.7	5.0	3.6	4.7	2.4	0.9	2.3	9.7	18.3	21.6	24.0	20.1	21.1	20.5	18.3	9.8	5.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	199.2	24.0	8.3	
PE-PUNTA-DE-TALCA	2.1	1.0	1.1	7.4	6.0	5.4	4.0	1.7	0.2	3.6	16.0	18.8	17.1	34.3	46.4	61.7	38.2	19.1	8.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	293.3	61.7	12.2	
PE-PUNTASIERRA	2.6	1.6	0.0	0.0	2.2	6.4	14.6	11.4	8.3	9.4	13.0	14.7	13.4	13.3	12.4	15.1	6.9	4.2	1.9	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	151.9	15.1	6.3	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.5	4.9	7.5	5.0	3.4	2.8	3.0	3.2	3.0	1.9	4.8	8.7	9.7	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	9.7	2.6	
PE-CANELA	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.7	0.0	
PE-CANELA-2	4.8	0.1	0.1	0.0	0.0	0.7	0.0	0.5	2.7	5.7	5.5	3.0	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	5.7	1.1	
PE-TOTAL	10.7	3.4	0.3	0.0	0.0	2.8	1.3	2.0	3.1	3.1	6.8	4.9	3.6	1.2	0.4	0.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	10.7	1.9	
PE-PUNTA Palmeras	3.3	0.1	0.5	0.0	0.2	0.9	0.8	3.4	2.5	4.8	5.3	3.4	4.0	1.1	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	5.3	1.3	
PE-UCUQUER	6.9	7.7	7.8	7.0	6.4	7.1	4.5	2.6	1.1	0.0	0.1	0.7	1.0	1.2	1.4	1.8	1.7	1.0	0.4	0.5	1.8	1.0	0.6	0.6	65.1	7.8	2.7	0.0	
PE-UCUQUER-2	7.1	7.5	7.5	7.2	7.2	6.5	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	1.2	1.2	0.7	0.2	0.7	1.4	0.7	0.6	0.4	56.4	7.5	2.3	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	40.3	42.6	42.3	31.2	27.5	21.8	9.8	10.9	2.6	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.5	6.1	7.6	12.6	10.5	6.7	5.1	5.3	5.1	4.8	3.2	305.1	42.6	12.7	
PE-CARDONAL	23.9	23.8	24.1	22.5	17.4	15.4	14.2	9.4	6.0	0.2	0.2	4.1	6.8	7.7	9.8	11.4	10.6	8.0	4.2	3.4	3.6	2.1	1.4	0.9	231.3	24.1	9.6	0.0	
PE-MANANTIALES	20.6	19.8	19.6	16.5	12.5	12.2	8.8	6.5	1.6	0.0	0.0	0.0	3.6	5.9	6.1	9.7	10.4	9.3	5.4	2.7	2.5	2.6	2.0	0.8	0.7	179.9	20.6	7.5	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	29.1	30.0	28.9	24.7	21.9	17.3	10.9	10.8	4.0	0.0	0.0	0.0	4.2	9.0	11.5	0.5	5.1	16.4	10.9	6.4	4.7	5.4	0.3	0.6	1.3	253.8	30.0	10.6	0.0
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	5.1	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.4	7.3	8.8	8.4	7.6	151.3	8.8	6.3	0.0
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.3	7.9	8.3	8.1	8.2	8.0	7.8	6.6	6.1	7.5	6.8	6.3	6.9	6.4	7.9	8.2	8.1	8.3	8.3	7.3	7.4	183.9	8.4	7.7	0.0	
PE-ALENA	69.0	69.0	65.0	62.6	62.0	62.0	62.0	62.3	37.2	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	33.8	53.6	71.2	65.8	50.3	1105.2	71.2	46.1	0.0	0.0	
PE-CUEL	27.3	26.3	25.3	25.4	25.2	25.2	25.3	24.8	11.0	10.4	10.4	10.4	10.8	11.0	10.6	4.1	0.5	10.0	2.8	11.1	16.6	21.0	23.3	16.3	385.1	27.3	16.0	0.0	
PE-SAN-MATIAS	56.5	57.0	57.0	54.4	53.0	53.0	53.7	61.7	37.9	34.9	32.0	31.2	31.0	28.9	28.9	26.8	30.1	29.8	27.4	52.0	67.3	68.8	67.1	48.1	1088.5	68.8	45.4	0.0	
PE-LOS-OLMOS	75.4	75.8	74.8	88.1	87.8	87.8	87.2	90.4	52.1	47.7	42.9	41.3	40.9	37.8	34.8	31.2	29.0	27.9	27.9	46.7	72.6	95.4	92.6	91.6	1479.9	95.4	61.7	0.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEGRETE	24.0	26.2	29.0	27.4	27.0	27.0	27.0	27.5	15.8	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	15.8	30.0	27.5	28.9	26.4	0.0	479.4	30.0	20.0	0.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	20.1	20.1	20.1	18.6	18.1	18.1	18.1	18.1	12.3	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.0	11.1	11.0	11.1	11.0	16.4	16.4	18.5	17.0	14.5	356.7	20.1	14.9	0.0	
PE-MESAMAVIDA	43.9	43.4	40.9	38.9	38.9	38.9	38.9	39.5	23.8	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	18.8	24.7	37.4	43.2	35.2	685.5	43.9	28.6	0.0	
CAMPO_LINDO_E1_EO	47.4	47.9	47.9	46.7	56.3	56.7	56.0	42.7	31.1	29.8	27.0	26.2	24.4	23.9	22.4	25.4	25.0	23.0	29.9	35.8	46.7	44.0	39.7	881.9	56.7	36.7	0.0	0.0	
PE-LEBU	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	1.6	1.5	1.0	1.3	1.6	1.0	1.1	1.1	0.8	0.7	1.2	1.2	0.8	0.6	0.7	1.1	26.7	1.6	1.1	0.0	
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	0.0	
PE-EL-ARREBOL	6.2	6.2	6.5	6.6	6.5	6.5	6.3	6.4	6.2	6.3	5.9	5.9	5.3	3.9	3.9	5.4	6.0	6.2	5.5	5.9	6.3	6.5	6.5	6.5	143.5	6.6	6.0	0.0	
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	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	0.0	
PE-LA-FLOR	15.4	23.1	23.1	23.1	23.1																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	19.8	24.0	22.2	21.4	21.1	19.9	20.0	18.6	19.9	19.9	18.3	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	238.2	24.0	9.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	75.0	69.8	69.8	70.0	69.8	69.8	69.8	69.8	72.0	69.8	58.6	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	807.6	75.0	33.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	50.2	82.2	82.2	82.2	82.1	82.2	76.9	75.1	68.9	75.1	78.0	69.4	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	921.5	82.2	38.4
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	37.4	90.8	118.0	108.0	104.8	104.0	102.1	97.0	92.2	96.9	100.6	93.1	37.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1182.7	118.0	49.3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.9	57.3	69.0	62.3	61.2	61.0	57.5	56.7	52.2	56.5	58.6	48.4	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	673.7	69.0	28.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.6	7.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.3	8.6	8.8	8.9	8.9	8.7	8.4	8.1	7.3	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.9	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	39.5	45.1	41.1	40.3	40.2	37.3	36.9	33.8	38.4	38.1	34.6	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	457.3	45.1	19.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	28.4	29.8	28.0	27.2	27.0	24.9	24.9	23.4	25.8	25.7	22.9	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	300.5	29.8	12.5
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	62.0	61.0	55.1	55.1	55.1	54.5	49.9	47.2	53.3	52.8	46.2	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	629.2	62.0	26.2
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	6.2	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.1	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.8	3.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	38.8	42.0	39.2	37.2	37.0	35.8	34.0	33.1	36.3	35.0	32.1	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	420.9	42.0	17.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	22.6	24.1	22.6	21.8	21.6	20.3	20.5	18.5	20.1	20.0	18.1	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	241.0	24.1	10.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	42.5	46.6	42.0	41.2	41.0	38.0	37.8	35.4	39.8	39.3	35.4	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	456.3	46.6	19.0
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	66.2	73.1	75.0	73.4	73.0	68.0	67.6	62.4	69.8	69.4	62.5	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	796.5	75.0	33.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	9.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.5	8.4	7.6	8.3	8.0	7.6	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.8	10.0	4.3
PFV-ANDES-IIA	5.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	12.0	11.1	15.4	28.8	41.9	51.2	58.6	61.8	61.4	0.2	0.1	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	365.0	61.8	15.2
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	57.6	53.1	51.4	51.1	48.0	47.9	44.3	50.1	49.1	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	541.9	57.6	22.6
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	59.0	53.0	52.2	52.0	48.4	47.9	44.3	49.8	49.5	44.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.0	59.0	23.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	21.7	64.2	77.2	69.5	67.5	67.1	63.6	62.8	58.3	63.2	65.6	58.1	25.3	0.0	0.0	0.0	0.0	764.5	77.2	31.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	7.2	7.4	7.2	7.2	7.3	7.2	7.4	7.4	6.8	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	27.1	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	30.7	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	508.7	49.0	21.2
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.1	65.5	66.0	60.0	58.5	58.0	54.4	53.9	50.4	56.2	55.3	51.9	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	662.2	66.0	27.6
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	0.9	5.0	12.4	27.4	45.2	44.5	43.9	41.2	40.1	32.0	1.6	21.8	33.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	351.6	45.2	14.7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	45.4	63.6	63.6	61.6	61.6	57.6	54.7	51.5	59.5	56.5	50.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	632.9	63.6	26.4
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	4.5	6.1	7.4	8.4	8.7	8.9	8.9	8.7	8.3	8.3	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	8.9	3.6
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	21.5	24.8	25.0	22.6	22.5	20.9	20.0	18.9	20.5	21.2	19.1	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	251.1	25.0	10.5
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.5	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	3.7	1.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.5	4.7	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.5	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	7.1	7.1	6.3	6.4	6.0	5.8	5.4	6.0	6.2	5.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	7.1	3.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	37.1	67.2	86.9	72.1	87.8	87.8	85.6	82.0	78.7	76.2	43.2	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	830.0	87.8	34.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	23.0	30.9	28.0	27.1	27.0	25.7	25.8	23.4	26.1	25.9	23.4	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	301.3	30.9	12.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	17.9	43.8	143.0	130.6	77.0	142.9	154.5	171.1	161.1	136.5	69.1	43.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1294.1	171.1	53.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.4	7.2	17.6	17.7	22.4	26.7	22.3	20.3	22.0	17.1	16.9	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	206.9	26.7	8.6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.5	8.5	29.2	28.3	28.2	26.3	25.1	22.9	22.2	25.4	24.8	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	262.8	29.2	11.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	4.5	16.0	25.1	27.0	25.7	25.8	23.4	26.3	25.9	24.1	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	238.6	27.0	9.9
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.8	9.8	24.4	16.6	13.3	13.0	12.4	14.8	20.5	13.8	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	150.8	24.4	6.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.9	3.3	4.7	3.9	4.4	4.6	4.3	5.4	12.8	31.5	20.7	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	111.1	31.5	4.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.7	13.0	13.0	13.0	12.2	11.8	11.0	12.2	11.8	8.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	115.0	13.0	4.8
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	3.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	9.0	3.2
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	7.5	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	8.3	3.3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	43.0	170.6	94.3	92.7	92.3	86.4	81.1	71.7	81.4	154.8	99.7	37.1	0.6	0.0	0.0	0.0	1113.5	170.6	46.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

13-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.8	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.4	4.8	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.7	4.3	3.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	5.1	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.6	6.7	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	5.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	7.2	3.3
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.2	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	4.8	4.9	4.9	4.8	4.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	4.9	2.3
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.0	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.5	8.0	8.3	8.4	8.6	8.8	8.7	8.5	8.3	7.8	5.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	8.8	3.7
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	6.9	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.0	6.9	6.5	4.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	7.2	3.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.6	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	5.7	6.4	6.6	6.9	7.0	7.0	7.0	6.8	7.2	7.1	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	7.2	3.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	1.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.5	7.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	7.5	8.9	8.8	8.6	8.5	8.4	8.2	7.7	5.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	8.9	3.3
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	7.4	7.9	8.2	8.3	8.2	8.1	8.1	7.8	7.1	4.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	84.4	8.3	3.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.3	5.4	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.4	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.6	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
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	1.8	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.8	0.0	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	0.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.3	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	8.4	8.6	8.6	8.4	8.3	8.7	8.8	8.7	8.3	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	95.7	8.8	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.6	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	5.9	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.9	6.0	5.8	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	6.0	2.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.0	8.3	8.6	8.6	8.5	8.6	8.8	8.8	8.8	8.3	6.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	8.8	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.4	2.4	2.4	1.4	1.7	2.2	2.3	1.7	1.4	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.3	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	4.0	1.8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	4.2	2.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4</																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

3-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.0	2.0	2.0	0.8	1.3	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	1.9	1.9	3.4	1.9	1.7	1.5	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	3.4	0.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	8.2	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.2	5.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.9	3.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.2	0.3
PMGD-PFV-RDU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.5	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	4.9	4.3	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	5.1	2.1
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.3	1.8	2.3	3.2	4.1	3.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	4.1	0.8
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	2.4	2.4	1.0	1.5	2.4	2.3	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.4	1.9	2.2	3.1	4.3	3.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	4.3	0.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.4	2.0	2.2	3.1	4.4	3.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	4.4	0.9
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	1.2	1.2	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.7	32.1	39.1	117.6	120.0	119.4	112.7	110.8	102.4	111.4	115.6	106.4	44.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1143.5	120.0	47.6
PFV-SDGX01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.4	3.1	2.9	3.1	3.0	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.1	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.0	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	6.8	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.9	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.6	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.2	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	3.1	8.1	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	5.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	9.0	2.7
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.6	7.0	9.0	6.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	9.0	2.4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.6	0.6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.4	2.0	5.6	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	5.7	2.4
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.6	5.6	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.6	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	5.9	2.3
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	4.0	4.9	4.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	4.9	1.4
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.9	5.5	8.5	6.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	8.5	2.3
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.0	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.6	0.6
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.3	9.0	9.0	7.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	9.0	3.9
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	5.8	8.2	6.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	8.2	2.3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	2.0	3.2	4.0	4.7	4.4	4.1	4.4	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	4.7	1.4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.5	2.1	2.2	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.4	6.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0
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	2.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	2.7	6.4	7.8	8.8	8.7	8.4	8.8	9.0	8.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	9.0	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.4	4.0	8.2	7.2	8.2	8.7	8.7	8.9	9.0	8.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	9.0	3.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.7	1.1	1.4	2.6	2.7	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	3.4	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.4	1.5
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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.6	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	4.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	9.0	3.6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

13-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.5	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	5.9	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	4.0	3.9	4.1	5.6	5.5	4.9	3.9	2.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	5.6	1.7
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.7	2.6	2.5	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.2	2.4	2.4	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	8.2	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.9	8.2	7.9	6.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	8.4	3.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.5	6.4	7.9	8.7	8.8	8.7	8.0	6.4	4.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.8	2.9
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.3	7.6	8.0	8.2	8.4	8.5	8.3	8.0	7.5	7.1	5.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	88.1	8.5	3.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.2	3.5	3.8	4.0	4.0	3.8	3.4	2.9	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	4.0	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.2	4.5	4.7	5.0	5.2	5.3	5.4	5.3	5.1	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	5.4	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.2	7.6	7.5	7.3	7.3	7.2	7.2	7.1	7.1	6.9	5.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	81.5	7.6	3.4
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.1	2.4	2.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.1	1.3
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.3	6.0	6.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.2	5.7	2.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	6.5	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	3.3	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.3	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	0.7	0.8	1.6	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.9	7.2	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.3	4.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	79.7	7.8	3.3
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	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	0.7	0.8	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	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	8.7	8.7	8.7	8.6	7.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	49.3	8.7	2.1
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	6.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	88.4	8.0	3.7
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	8.0	0.0	0.4	5.2	4.9	6.3	8.4	8.2	7.7	6.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	62.9	8.4	2.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	5.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	8.9	4.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.3	5.9	7.0	7.6	7.7	7.6	6.8	5.5	3.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.7	2.5
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	3.1	1.6
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.4	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	7.9	3.6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.4	4.7	5.7	6.4	6.5	6.2	5.6	4.6	3.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	6.5	2.1
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	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.6	5.5	5.6	5.8	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	5.9	2.7
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	5.6	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.2	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	5.8	2.5
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	5.0	6.7	7.9	8.7	8.8	8.4	7.5	6.2	4.3	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	8.8	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
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	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.7	0.1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.6	4.7	4.8	4.7	4													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.4	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0
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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.2	3.9	2.7	4.2	5.4	5.3	5.3	5.3	4.9	3.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	5.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.2
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	58.5	68.3	61.7	60.1	59.9	56.1	55.6	52.0	58.2	57.3	51.8	24.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	668.5	68.3
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.7	2.9	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	4.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	5.3
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.8	7.9	8.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.1	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	8.9
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5
PMGD-PFV-HUGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	9.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	34.3	32.9	0.0	0.0	0.0	10.1	10.1	45.1	12.0	10.1	10.1	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.2	45.1
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	4.1	5.4	7.7	8.4	8.8	8.8	8.3	7.2	5.4	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	8.8
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	7.4	8.1	8.6	8.9	9.0	8.8	8.7	8.4	7.8	5.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	9.0
PMGD-PFV-RUCAPAI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	7.4	8.6	8.6	8.2	8.1	8.3	8.3	8.8	7.8	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	8.8
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	8.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.9	5.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	8.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	6.0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.6	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.6	6.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	8.3	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.2	6.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	8.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.8	2.9	2.0	2.9	2.8	2.6	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.6	7.7	7.9	7.8	7.8	7.9	7.8	7.8	7.7	7.3	4.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	7.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	6.9	7.5	7.7	7.9	8.0	7.8	7.7	7.3	6.9	5.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	8.0
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	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	2.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	3.6	5.2	6.8	8.0	8.8	9.3	9.3	9.0	7.9	5.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	9.3
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TREBO	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	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	7.2
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	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.8
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.8
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.5	8.1	5.7	5.1	7.5	8.4	8.9	8.9	8.3	5.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.5	8.9
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.9	5.5	6.2	6.4	6.5	6.4	6.1	5.4	3.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.5
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.9	2.2	2.2	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.6	5.8	11.7	14.0	12.8	13.0	12.0	13.3	12.7	7.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	107.4	14.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	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
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	3.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	3.7	0.5
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	41.2	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	3.0	0.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	4.5	7.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	6.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.1	8.9	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.6	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	3.3	0.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.0	0.3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.5	4.0	4.3	4.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.6	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	4.4	1.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	3.9	7.2	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	7.0	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.6	2.7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	3.2	6.0	6.3	6.3	6.3	6.2	5.7	4.1	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	6.3	2.1
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.1	4.4	7.9	8.5	8.6	8.4	8.1	7.7	6.9	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	71.5	8.6	3.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-BERRUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	8.7	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.8	7.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.0	8.5	8.8	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.4	6.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.5	2.6	2.8	2.8	2.7	2.5	2.3	1.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PMGD-PFV-BULNES-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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	35.0	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-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-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.3	1.1
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	8.1	8.9	9.0	8.9	8.8	8.6	8.4	8.2	8.1	5.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	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	2.0	5.6	7.3	8.3	8.7	8.9	9.0	9.0	8.8	8.5	7.8	6.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	92.0	9.0	3.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	5.7	8.3	9.0	9.0	8.7	9.0	9.0	8.6	6.3	3.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	81.1	9.0	3.4
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	1.9	2.0	2.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	7.9	8.0	8.2	8.0	7.8	8.0	8.0	8.0	7.9	6.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	89.2	8.2	3.7
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.4	5.4	5.9	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.7	5.6	4.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	64.1	6.0	2.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.2	8.0	8.9	8.9	9.0	8.7	8.9	9.0	8.9	8.2	5.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
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	0.9	2.1	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.6	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.8	1.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	2.0	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.8	1.2
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.3	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.2	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	3.1	4.1	5.0	5.9	5.8	5.2	4.2	2.9	1.6	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	43.9	5.9	1.6
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.9	12.2	39.3	46.0	81.5	83.5	80.6	71.7	58.1	38.8	16.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	542.8	83.5	22.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	2.0	1.2	1.8	1.9	1.6	2.2	1.9	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	6.4	7.8	7.9	8.3	8.2	8.3	8.3	8.4	8.4	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	8.4	3.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	7.6	8.2	8.5	8.6	8.5	8.4	8.4	8.1	7.3	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	8.6	3.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.1	8.1	8.5	8.4	8.3	8.4	8.7	8.8	8.6	7.9	4.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	88.6	8.8	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	2.1	5.2	7.1	8.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.2	5.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.9	3.7
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.8	6.1	6.2	6.3	6.2	6.2	6.1	6.1	5.8	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	6.3	2.7
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.8	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	6.2	7.4	7.7	7.9	7.9	7.7	7.6	7.4	6.8	5.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.4	7.9	3.3
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-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	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.6	2.4	2.5	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.1	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	6.9	9.0	6.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	9.0	2.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.7	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.4	1.0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.1	4.8	5.4	5.6	5.6	5.3	4.6	3.9	3.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	5.6	2.0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.4	4.9	5.4	5.5	5.6	5.7	5.7	5.4	5.2	4.7	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.7	2.4
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0	1.9	2.0	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.0	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.3	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	6.5	6.7	6.8	6.8	6.9	6.8	6.8	6.7	6.2	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	6.9	3.0
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.6	6.1	6.2	6.2	6.2	5.2	4.6	6.0	5.4	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	6.2	2.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.4	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.2	5.5	5.7	5.9	5.8	5.7	5.7	5.8	5.3	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	5.9	2.5
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.6	5.9	6.8	7.6	7.6	7.6	7.6	6.8	5.1	3.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.6	3.2
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	8.4	9.0	9.0	9.0	8.9	2.6	0.0	0.1	1.1	7.1	7.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	68.9	9.0	2.9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0																									

[illegible]

13-11-2024

13-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.2	19.2	19.1	19.3	19.2	19.1	19.4	19.5	19.5	19.5	19.5	19.3	19.2	19.2	19.3	19.1	19.1	19.0	18.8	19.2	19.1	19.2	19.3	19.0	19.0	461.1	19.5	19.2
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	6.9	44.5	59.6	70.1	70.2	70.1	70.1	88.4	111.0	139.3	160.4	159.4	163.3	1213.2	163.3	50.6	
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	71.1	141.5	141.8	154.5	160.9	150.5	148.6	58.2	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	1027.1	160.9	42.8
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	92.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.6	92.6	
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	317.1	317.8	317.5	318.4	318.5	304.2	222.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	267.0	266.7	311.2	301.0	3261.4	318.5	135.9	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	2.3	54.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	54.7	2.4	
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	86.3	124.6	0.0	0.0	0.0	210.9	124.6	8.8	0.0	
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	52.7	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	115.6	52.7	4.8	0.0	
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	46.0	66.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	125.7	66.7	5.2	0.0	
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																				

	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
CAMPICHE_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
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	57.1	57.3	57.3	44.7	220.7	57.3	9.2
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	40.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	40.0	2.0
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	177.0	170.0	165.0	190.0	125.0	911.0	190.0	38.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	78.0	18.2	0.0	119.6	188.8	117.8	117.8	117.8	795.1	188.8	33.1
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	100.1	108.6	108.6	108.6	108.6	108.6	72.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	78.6	78.6	89.3	173.0	290.1	367.4	368.7	368.5	371.1	2951.4	371.1	123.0
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_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	61.0	75.0	75.0	55.0	266.0	75.0	11.1
LOSVENTOS_GN	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	48.0	2.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.7	9.2	11.5	10.1	9.4	51.4	11.5	2.1
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.6	6.5	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.9	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	2.3	6.1	6.1	5.6	5.3			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-11-2024

3-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
HUEVALDEA-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
HUEVALDEA-3_COGEN	35.6	31.6	31.1	32.9	35.0	32.9	31.7	33.2	33.6	35.7	33.7	34.0	37.4	36.4	35.5	37.3	38.1	36.8	32.1	31.5	36.3	38.2	39.2	38.8	843.7	39.8	35.2
LALJAEVE	4.2	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.5	3.7	3.7	3.4	3.5	3.2	3.3	3.0	3.1	3.1	2.8	2.8	3.1	3.6	3.1	3.3	3.9	3.2	82.6	4.2	3.4
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CMPCSAntAFE_COGEN	6.0	2.4	3.4	4.6	5.8	5.3	4.7	4.2	6.2	5.1	4.0	4.2	4.8	3.3	3.3	3.9	5.2	6.0	5.8	3.4	2.2	3.2	3.2	4.2	104.4	6.2	4.4
LOSPIÑOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	38.7	37.5	40.7	44.1	43.7	42.1	41.5	46.2	49.3	47.8	46.1	43.5	43.4	45.6	41.1	32.0	42.0	42.9	43.1	46.2	45.4	42.0	41.4	42.5	1028.7	49.3	42.9
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	40.5	40.0	40.5	40.0	39.0	39.5	40.0	39.5	40.5	41.0	41.0	41.5	40.0	41.5	41.0	41.0	41.5	40.5	41.5	42.0	42.0	41.0	41.5	40.0	976.5	42.0	40.7
ESCUADRON_COGEN	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.5	1.5	1.5	1.5	24.6	1.6	1.0
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	1.8	0.8	1.4	2.6	2.5	2.6	3.2	4.2	6.5	4.7	5.3	3.5	4.2	6.1	4.7	0.0	4.4	5.7	7.8	8.5	7.7	6.8	4.6	5.0	104.6	8.5	4.4
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		

13-11-2024

13-11-2024

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
13 de noviembre de 2024

13-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrsu quili	60	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrsu quili	70	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrsu quili	70	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TG1 GN_A	130	N	LC	PMF	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	68	RO	LC	PMF	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:15:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
00:18:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2 TG1 GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:19:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrsu quili	30	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:19:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrsu quili	30	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:19:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrsu quili	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	90	N	LC	PMF	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	Colocación: 1111; Ajuste : -50	CDC	0	N	-				Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:23:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:23:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
00:23:00	-	VALDIVIA_BLI1+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
00:23:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:23:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:23:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:23:00	-	PILMAQUEU-2	PILMAQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:23:00	-	PE-PULICHEUR	PE-PULICHEUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:23:00	-	LIKAN-1	LIKAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:23:00	-	LIKAN-2	LIKAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:23:00	-	CARILAHUEN-1	CARILAHUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:23:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:23:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:23:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:23:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	CAJALDO-2	CAJALDO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	RIOPICOLIN-1	RIOPICOLIN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:23:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCQUIER	-	-
00:24:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB-TG2B+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio CMG					-	-
00:24:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLG	PS	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENLASA	-	-
00:27:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	90	N	LC	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:29:00	-	MEILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_B	0	N	-				Cambio CMG					-	-
00:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB-TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12023001252- L12021001593	ENEL GENERACION	-	-
00:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:33:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	150	N	LC	CI	-	OM					ENGIE	-	-
00:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
00:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	MM	-	FS	-	MM	MM SD 2024112785		N	MM2024112785	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:52:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-				Cambio CMG					-	-
00:52:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
00:52:00	-	EPAPICHO	EPAPICHO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
00:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000485	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:58:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	0	DRD	DLG	PS	MTP	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:59:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG1B-TG1B+0,5TV1_GNL_A	209	N	LC	MT	-	OM	Estable MT				ENEL GENERACION	-	-
01:03:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	114	RO	CI	-	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-
01:03:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	N	-	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	-	DN	DLG	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:29:00	-	Colocación: 187; Ajuste : -10	CDC	0	N	-				Ajuste Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-
01:29:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondistico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-
01:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-
01:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-
01:29:00	-	PE-ALFAMA	PE-ALFAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-
01:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		UCQUIER	-	-
01:33:00	-	COBUN_xiv	COBUN_xiv	-	-	-				Cambio CMG					-	-
01:33:00	-	COCHRANE-CH1_CAR	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-				Cambio CMG					-	-
01:33:00	-	EPAPICHO	EPAPICHO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
01:33:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
01:33:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
01:33:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	-	N	-	MT	-	OM							

13-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
01:43:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		CAPULLO	-	-	
01:43:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		CAPULLO	-	-	
01:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	COLBURN-1	COLBURN-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	COLBURN-2	COLBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 129.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:43:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	278	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	RALCO-1	RALCO-1	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	RALCO-2	RALCO-2	242	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	ISA-1	ISA-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	LOMALITA	LOMALITA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PILMAOQUEN-2	PILMAOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PILMAOQUEN-3	PILMAOQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PILMAOQUEN-4	PILMAOQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PILMAOQUEN-5	PILMAOQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
01:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
01:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
01:43:00	-	LAIAI-1	LAIAI-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-	
01:43:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-	
01:43:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-	
01:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENOR CHILE	-	-	
01:43:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENOR CHILE	-	-	
01:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		HIRO MAULE	-	-	
01:43:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-	
01:43:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-	
01:43:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-	
01:43:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-	
01:43:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-	
01:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-	
01:43:00	-	FLORDA3-1	FLORDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-	
01:43:00	-	FLORDA3-2	FLORDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-	
01:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RÍO COLORADO	-	-	
01:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RÍO COLORADO	-	-	
01:43:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-	
01:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-	
01:43:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-	
01:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-	
01:43:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		SCOTTA	-	-	
01:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGÍA	-	-	
01:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGÍA	-	-	
01:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGÍA	-	-	
01:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGÍA	-	-	
01:43:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		UCUQUER	-	-	
01:43:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		UCUQUER	-	-	
01:43:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		-	-	-	
01:43:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		-	-	-	
01:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1 RALCO_vangos	100	RO	-	CI	-	RE	Cambio de configuración		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3 RALCO_vangos	39	N	-	CI	-	RE			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2 RALCO_vangos	104	N	-	CI	-	RE			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBURN	-	-	
01:47:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura comienza a vender			V		ENEL GENERACIÓN	-	-	
01:47:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	RO	-	MT	-	OM	C. Angostura comienza a vender			V		ENEL GENERACIÓN	-	-	
02:47:00	-	-	COCHRANE-CCH2 CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		-	-	-	
02:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	60	RO	-	MT	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		U2024000732	AES GENER	-	
02:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	214	RO	-	CI	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		U2023001949	AES GENER	-	
02:53:00	-	Colocación: 177-Ajuste: -10	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		-	-	-	
02:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: Prondístico		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-	
02:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
02:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp.								

13-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
03:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
03:00:00	-	LAJA-1	LAJA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-		
03:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-		
03:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-		
03:00:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-		
03:00:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-		
03:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	HIORO MAULE	-	-		
03:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-		
03:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-		
03:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-		
03:00:00	-	LCAN-1	LCAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-		
03:00:00	-	LCAN-2	LCAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-		
03:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PUNTILLA	-	-		
03:00:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PUNTILLA	-	-		
03:00:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PUNTILLA	-	-		
03:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
03:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
03:00:00	-	PE-ELMATÉN	PE-ELMATÉN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-		
03:00:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-		
03:00:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-		
03:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-		
03:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	CUMBRÉS	CUMBRÉS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-		
03:00:00	-	LACONFLEUDA-1	LACONFLEUDA-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-		
03:00:00	-	LACONFLEUDA-2	LACONFLEUDA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-		
03:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-		
03:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-		
03:00:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	UCUQUER	-	-		
03:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	UCUQUER	-	-		
03:13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP		Cancela li 2024001761	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L1024000769- L1024000182- LI 2024001681	ENLASA	-	-		
03:18:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L1024001849	AES GENER	-	-		
03:40:00	-	Colocación: 3537; Apunte : 100			0	-	-	-	-	Ajuste Porratia LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-		
03:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-		
03:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-		
03:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-		
03:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-		
03:40:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-		
03:40:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-		
03:40:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-		
03:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-		
03:40:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-		
03:40:00	-	NUUEVALDEA-BLI+B12_COG EN	NUUEVALDEA-BLI+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-		
03:40:00	-	NUUEVALDEA-3_COGEN	NUUEVALDEA-3_COGEN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-		
03:40:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
03:40:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
03:40:00	-	DISUA-1	DISUA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
03:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-		
03:40:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-		
03:40:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-		
03:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	COBURN-1	COBURN-1	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	COBURN-2	COBURN-2	220	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 272.4 MW; origen: Pronditico, SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-		
03:40:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	270	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	276	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	RALCO-2	RALCO-2	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252.1 MW; origen: Pronditico, SSCC- Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
03:40:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACIÓN	-			

13-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
03:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-	
03:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
03:40:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
03:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
03:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
03:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	UCUQUER	-	-	
03:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	UCUQUER	-	-	
04:49:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	0						Cambio CMG		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
04:49:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	U2023001949	AES GENER	-	
04:49:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	U2024000732	AES GENER	-	
05:22:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	U2024000732	AES GENER	-	
05:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO-1simv	100	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración			N		COBURN	-	-	
05:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1ALCO-1simv	43	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración			N		COBURN	-	-	
05:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1ALCO-1simv	13	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración			N		COBURN	-	-	
05:22:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración					ENEL GENERACION	-	-	
05:22:00	-	RALCO-1	RALCO-1simv	90	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración			V		ENEL GENERACION	-	-	
05:52:00	-	-	COCHRANE-CH2_CAR	0						Cambio CMG		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
05:52:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	U2024000732	AES GENER	-	
05:52:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM			LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	U2023001949	AES GENER	-	
06:14:00	-	Colocación 3764; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Pprorata LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
06:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-	
06:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloqueo CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-	
06:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-	
06:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-	
06:14:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-	
06:14:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-	
06:14:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-	
06:14:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-	
06:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ANPAC	-	-	
06:14:00	-	NUÑEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUÑEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ARAUJO	-	-	
06:14:00	-	NUÑEVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUÑEVALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ARAUJO	-	-	
06:14:00	-	NUÑEVALDEA-3_COGEN	NUÑEVALDEA-3_COGEN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ARAUJO	-	-	
06:14:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
06:14:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
06:14:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
06:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-	
06:14:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-	
06:14:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	CAPULLO	-	-	
06:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	COBURN-1	COBURN-1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloqueo CF(-); SSCC- Bloqueo CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	COBURN-2	COBURN-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronditico; SSCC- Bloqueo CF(-); SSCC- Bloqueo CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
06:14:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PEHUENDE-1	PEHUENDE-1	246	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PEHUENDE-2	PEHUENDE-2	246	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	RALCO-1	RALCO-1	288	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloqueo CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	RALCO-2	RALCO-2	335	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Pronditico; SSCC- Bloqueo CF(+)		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	ISA-1	ISA-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILINQUE-2	PILINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	OSOSRAGUA	OSOSRAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
06:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	OM	-				P. Disp. = 70 MW; origen: Pronditico		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
06:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
06:14:00	-	LAIA-1	LAIA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-	
06:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-	
06:14:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Alto Jahuai - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-	
06:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11														

13-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
06:50:00	-		PAM COGEN		0					Cambio CMG						
06:50:00	-	RELAR	RELAR-TS12_TG1+TS12-TV1 GNL A	279	RO	LC	MT	-	OM							
06:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO		MT	-	OM							
06:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM							
06:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	LF		MT	PCP	OM			N				
06:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO		MT	-	OM			N				
06:50:00	-			0						Inicia Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM							
06:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO		MT	MTP	OM			N				
06:50:00	-			0						Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
06:50:00	-	Colocación: 1160; Ajuste : 50	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronditico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
06:50:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre - Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
06:50:00	-	ERINC		-	-	-	-	-	-							
06:51:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM							
07:03:00	-			0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
07:03:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					
07:06:00	-	RAPEL	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Cambio CMG						
07:06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N				
07:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N				
07:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N				
07:06:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM							
07:06:00	-	CILCO	CILCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	ENAP-BICHO	ENAP-BICHO COGEN	75	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM							
07:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			V				
07:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	RE			V				
07:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	225	RO	-	PC	-	RE			N				
07:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	225	RO	-	PC	-	RE			N				
07:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	140	RO	-	PC	-	OM			N				
07:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	140	N	-	PC	-	EXP			N				
07:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	47	N	-	PC	-	EXP			N				
07:06:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V				
07:06:00	-	RALCO-2	RALCO simv	345	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V				
07:06:00	-	RALCO-1	RALCO simv	345	RO	-	PC	-	OM			V				
07:06:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vtado	15	LF	-	PC	PCP	OM			V				
07:06:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtado	20	LF	-	PC	PCP	OM			V				
07:06:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vtado	35	RO	-	PC	-	OM			V				
07:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM			V				
07:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	237	N	-	PC	-	OM			V				
07:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N				
07:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N				
07:25:00	-		Colocación: 5214; Ajuste : 50	CDC	0					Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
07:25:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	8	N	-										

13-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	COBURN-1	COBURN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: Prorndictio; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	LAMINA	LAMINA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	PFV-DIGOLMAGROSUR	PFV-DIGOLMAGROSUR	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
07:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	219	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,6 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	RAICO-1	RAICO-1	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	RAICO-2	RAICO-2	270	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 299,5 MW; origen: Prorndictio; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILIMOLUE-2	PILIMOLUE-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PILIMOLUE-3	PILIMOLUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,1 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-CHANARRAS	PFV-CHANARRAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-CAMPODELSQL	PFV-CAMPODELSQL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-PODOLAMONTE-2	PFV-PODOLAMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-PODOLAMONTE-3	PFV-PODOLAMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-AMA	PFV-AMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prorndictio	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pr						

13-11-2024																	SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:25:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-LAJUELA	PPV-LAJUELA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-SOLDILDESERTO	PPV-SOLDILDESERTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-DOIMEYO	PPV-DOIMEYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
07:25:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
07:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	RIOPIQUER-1	RIOPIQUER-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
07:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:25:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:25:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:25:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
07:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
07:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
07:25:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
07:25:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
07:25:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
07:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:25:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:25:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:25:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
07:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
07:25:00	-	PE-LAIOR	PE-LAIOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
07:25:00	-	LAIUTARO-2 BL1 COGEN	LAIUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	LC	OM	-	OM						CONASA	-	-	
07:25:00	-	CILCO	CILCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-	
07:25:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA	-	-	
07:25:00	-	ENAP-BIORDO	ENAP-BIORDO COGEN	23	N	-	MT	-	OM						ENAP BIORDO	-	-	
07:25:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	RO	-	OM					N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM					N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	
07:25:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OM					N	L1024001307	ENEL GENERACION	-	
07:25:00	-		ENEC	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	
07:25:00	-		CDC	0	-	-	CDC	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrin - Los Angeles		LT 154 kV Charrin - Los Angeles	-	-	CDC	-	-	
07:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM							ENEL GENERACION	-	
07:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM							ENEL GENERACION	-	
07:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM					N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	
07:31:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM					N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	
07:31:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DUF	-	FS	PCP	OM					N	L1024001307	ENEL GENERACION	-	
07:41:00	-	Colocación 16, Ajuste : 0			0	-	CDC	-	-	Inicia Chx LT 66 kV Paranal - Cautines		LT 66 kV Paranal - Cautines	-	-	CDC	-	-	
07:41:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM							ENOR CHILE	-	
07:48:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B	109	N	LC	PS	-	OM							ENEL GENERACION	-	
07:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	109	LF	LC	PS	PCP	OM							ENEL GENERACION	-	
07:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_A	0	LF	LC	PS	-	OM								-	
07:53:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM							ENEL GENERACION	-	
07:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_A	-	DUF	DLC	FS	-	OM							ENEL GENERACION	-	
07:58:00	-	Colocación: 5139; Ajuste : -200			0	-	CDC	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
07:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PPV-MALGARITA	PPV-MALGARITA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
07:58:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PPV-ANDES3	PPV-ANDES3	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
07:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
07:58:00	-	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:58:00	-	NUEVALDEA BL1+BL2 COG	NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:58:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:58:00	-	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
07:58:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
07:58:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
07:58:00	-	CAPILLO	CAPILLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-	
07:58:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-	
07:58:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-	
07:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
07:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
07:58:00	-																	

13-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-TALUINAVIENTE	PE-TALUINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-TALUINAVIENTE	PE-TALUINAVIENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	184	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 178,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
07:58:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
07:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-MARAFELINA	PFV-MARAFELINA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-THAMAMMA	PE-THAMAMMA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-SONACAMAMEN	PFV-SONACAMAMEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-LIANGOLUENTO	PE-LIANGOLUENTO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-ELLENA	PFV-ELLENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58:00	-	PFV-SANTASOLAR	PFV-SANTASOLAR	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:58:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	MAAMPLI-1	MAAMPLI-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
07:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
07:58:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:58:00	-	COTA	COTA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:58:00	-	ITABA-2	ITABA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:58:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:58:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:58:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:58:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
07:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:58:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
07:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	4												

13-11-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	109	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C				L2022001252 - L2022100193	ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GN_A	-	PO	LC	EP	PCP	EP	En pruebas				L2022001252 - L2022100193	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	Colocación: S415; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0		Prorrate Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PFV-MALGANDIA	PFV-MALGANDIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-LOSUMOS	PE-LOSUMOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:11:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:11:00	-	NUEVALDEA-BLI-BLI2_COGEN	NUEVALDEA-BLI-BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:11:00	-	VALDIVIA-BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:11:00	-	VALDIVIA-BLI-BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BLI-BLI2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:11:00	-	CONVENTOJEIO	CONVENTOJEIO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LOSHERRIROS-2	LOSHERRIROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:11:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:11:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	QUIRQUE-1	QUIRQUE-1	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUS	PFV-DIEGOALMAGROUS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
08:11:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 279 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 279 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	RAICO-1	RAICO-1	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	RAICO-2	RAICO-2	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243 MW; origen: Prondistico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-SODELLELA	PFV-SODELLELA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 317,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,5 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-MONTIREDONDO	PE-MONTIREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-											

13-11-2024																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
08:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	PE-CHICHEN-1	PE-CHICHEN-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-		
08:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-		
08:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-		
08:11:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-		
08:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-		
08:11:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-		
08:11:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-		
08:11:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-		
08:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RÍO COLORADO	-	-		
08:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RÍO COLORADO	-	-		
08:11:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-DIOSESALMAGRO	PPV-DIOSESALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-SOLDILDESERTO	PPV-SOLDILDESERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-SOMERO	PPV-SOMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-		
08:11:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SANTA FE	-	-		
08:11:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-		
08:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-		
08:11:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-		
08:11:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-		
08:11:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-		
08:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			STATVART	-	-		
08:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			STATVART	-	-		
08:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			STATVART	-	-		
08:11:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SUN POWER	-	-		
08:11:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0			SUN POWER	-	-		
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
08:11:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LUCUQUER	-	-		
08:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LUCUQUER	-	-		
08:11:00	-	PE-LASORI	PE-LASORI	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0			LUCUQUER	-	-		
08:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	PO	LC	EP	PCP	EP	Cambio de combustible				U20220001252- U20221001953	ENEL GENERACION	-	-		
08:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	N	LC	FS	-	OM	F/5 TV					ENGIE	-	-		
08:18:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR		LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		SIEMENS	-	-		
08:18:00	-	Colocación: 8; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca		LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-		
08:20:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 220 kV Lastarria - Cruillos	-		-	-	-		
08:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI+BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Cruillos	-		ARAUCO	-	-		
08:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			LT 220 kV Lastarria - Cruillos	N		COLUBIN	-	-		
08:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-		
08:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-		
08:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lastarria - Cruillos		LT 220 kV Lastarria - Cruillos	-		CDC	-	-		
08:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	PO	LC	EP	PCP	EP	Inicia hora de pruebas				U20220001252- U20221001953	ENEL GENERACION	-	-		
08:24:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 TG					ENGIE	-	-		
08:31:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+STV_GNL_A	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TG1				U2024000778	KELAR	-	-		
08:31:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM					U2024000778	KELAR	-	-		
08:41:00	-	Colocación: 105; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 154 kV Charrúa - Concepción		LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		CDC	-	-		
08:41:00	-	Colocación: 105; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruillos)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-		
08:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR		LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDÉS	-	-		
08:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual		LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-		
08:41:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		LT 154 kV Charrúa - Concepción							

13-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapcope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:47:00	-	NUEVALDEA-BL1+BL2_COG	NUEVALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
09:47:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:47:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:47:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	COBURN-1	COBURN-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSC: Bloque CF1; SSC: Bloque CF1+1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	COBURN-2	COBURN-2	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSC: Bloque CF1; SSC: Bloque CF1+1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
09:47:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondistico; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondistico; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Prondistico; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 258,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-LASALLINAS	PPV-LASALLINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:47:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:47:00	-	PPV-LOSOLOR	PPV-LOSOLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:47:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGISA	-	-
09:47:00	-	PPV-LLANDELLAMPIS	PPV-LLANDELLAMPIS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLISA	-	-
09:47:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-CERRIDONINADOR	PPV-CERRIDONINADOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-SANFEDRO-GGG	PPV-SANFEDRO-GGG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-IAJA	PPV-IAJA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-VALLESCONDI	PPV-VALLESCONDI	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:47:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 309,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:47:00	-	LUCA-1	LUCA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HERO MALLES	-	-
09:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	LAP	-	-

13-11-2024																	SSCC
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:48:00	-	LIANOSBLANCOS	LIANOSBLANCOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada 01.20.24115763.	LT 220 kV Lasterria - Cúnelos	N		PRIME ENERGIA	-	-	
09:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	60	N	-	CI	-	OM					COBURN	-	-	
10:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_RALCO_sinv	-	DP	-	PS	-	OT	Intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad Nº2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora.		N	D0024114528	COBURN	-	-	
10:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_RALCO_sinv	-	DP	-	FS	-	OT			N	D0024114528	COBURN	-	-	
11:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Lasterria - Cúnelos	N		COBURN	-	-	
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cúnelos	N		COBURN	-	-	
11:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cúnelos	N		COBURN	-	-	
11:04:00	-	Colocación: 5346; Ajuste : 100	CDC	0	N	-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceños)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-	
11:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PFV-EL DOMERO	PFV-EL DOMERO	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PFV-LIJA	PFV-LIJA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
11:04:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PE-LOS MOLLOS	PE-LOS MOLLOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
11:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
11:04:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-	
11:04:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-	
11:04:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUOCO	-	-	
11:04:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-	
11:04:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-	
11:04:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-	
11:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
11:04:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	RALCO-1	RALCO-1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	RALCO-2	RALCO-2	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
11:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-TALINAVOYENTE	PE-TALINAVOYENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-TALINAVOYENTE	PE-TALINAVOYENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-VALLELOSANDROS	PE-VALLELOSANDROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-CHAMARRAS	PFV-CHAMARRAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-SOLDELA	PFV-SOLDELA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
11:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
11:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
11:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
11:04:00	-	PFV-LOS OLIVOS	PFV-LOS OLIVOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
11:04:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
11:04:00	-	PFV-LLANO DEL LAMPOS	PFV-LLANO DEL LAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
11:04:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PFV-CERRITOSANADOR	PFV-CERRITOSANADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
11:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.							

13-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:04:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLITA	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:04:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-IAJUEIRA	PPV-IAJUEIRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-SOLMEYNO	PPV-SOLMEYNO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	PPV-QUIJAPILIN	PPV-QUIJAPILIN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:04:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:04:00	-	RIOPCOQUE-1	RIOPCOQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PPV-RIODESCONIDIO	PPV-RIODESCONIDIO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PPV-MILLIA	PPV-MILLIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:04:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:04:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:41:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	75	N	-	PMT	-	OM					ENGIE	-	-
11:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Chx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	-	CDC	-	-
11:45:00	-	PPV-SANTIAGO4	PPV-SANTIAGO4	93	N	-	PC	-	OM		S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:45:00	-	PPV-SANTIAGO4	PPV-SANTIAGO4	93	N	-	PC	-	OM		S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio Cmg		-	-	-	-	-
12:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Inicia SSCC	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	-	-	-	-
12:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Finaliza SSCC	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	-	-	-	-
12:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	-	-	-	-
13:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Coin SSCC	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	-	-	-	-
13:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	N	-	-	-	-
13:05:00	-	Colocación: 5222; Ajuste : 350	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PPV-MALGARANDA	PPV-MALGARANDA	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:05:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:05:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:05:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	NUEVALDEA-1_B1_1_COGEN	NUEVALDEA-1_B1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	NUEVALDEA-1_B1_1+BL2_COGEN	NUEVALDEA_B1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:05:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:05:00	-	LOSHERROS-2	LOSHERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:05:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	COBURN-1	COBURN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:05:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	RAICO-1	RAICO-1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	RAICO-2	RAICO-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0					

13-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13.05.00	-	PIV-LACHUSOLAR	PIV-LACHUSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PI-TOHAMMA	PI-TOHAMMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-DONCARMEN	PIV-DONCARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-JAMA	PIV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-VALLESCONDI0	PIV-VALLESCONDI0	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-ELUNA	PIV-ELUNA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13.05.00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13.05.00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13.05.00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13.05.00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13.05.00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13.05.00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13.05.00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13.05.00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13.05.00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13.05.00	-	COTA	COTA	-	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13.05.00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13.05.00	-	FLORDIA-3-1	FLORDIA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13.05.00	-	FLORDIA-3-2	FLORDIA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13.05.00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13.05.00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13.05.00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-CARRERAPOINTO	PIV-CARRERAPOINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-DIEGODESALMAGRO	PIV-DIEGODESALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-JAIVERA	PIV-JAIVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-SOLDILDESERTO	PIV-SOLDILDESERTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-SOMERO	PIV-SOMERO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13.05.00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
13.05.00	-	RIOPICOLIBRE-1	RIOPICOLIBRE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13.05.00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13.05.00	-	PIV-RIODESCONDI0	PIV-RIODESCONDI0	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13.05.00	-	PIV-MILLIA	PIV-MILLIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13.05.00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
13.05.00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
13.05.00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
13.05.00	-	PIV-LOSERINORTE	PIV-LOSERINORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13.05.00	-	PIV-EURELIANO	PIV-EURELIANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13.05.00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13.05.00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13.05.00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13.05.00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13.05.00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13.05.00	-	PE-LIAPLOR	PE-LIAPLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13.34.00	-	Colocación: SIFR; Ajuste: 200 CDC		CDC	0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13.34.00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PIV-ELMERO	PIV-ELMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PIV-LYTA	PIV-LYTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13.34.00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PIV-ANDES28	PIV-ANDES28	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13.34.00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13.34.00	-	VINALES_B1_COGEN	VINALES_B1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
13.34.00	-	NUEVALDEA-1_B1_COGEN	NUEVALDEA-1_B1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
13.34.00	-	NUEVALDEA_B1+B12_COGEN	NUEVALDEA_B1+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
13.34.00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13.34.00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13.34.00	-	DISUA-1	DISUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13.34.00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13.34.00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13.34.00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual</						

13-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC			
13-34-00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-LANDELLAMP	PPV-LANDELLAMP	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-SANTASIEL	PPV-SANTASIEL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-PAMPATIRE	PPV-PAMPATIRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.3 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CONJO	PPV-CONJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-SOLLOSANDES	PPV-SOLLOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-LACUZUSOLAR	PPV-LACUZUSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.9 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
13-34-00	-	LIBRA-1	LIBRA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HERO MALAE	-	-		
13-34-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
13-34-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
13-34-00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
13-34-00	-	FLUCHEN-1	FLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
13-34-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-		
13-34-00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	CARLAQUE-1	CARLAQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	CARLAQUE-2	CARLAQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
13-34-00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
13-34-00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
13-34-00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
13-34-00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
13-34-00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
13-34-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
13-34-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
13-34-00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-CARRERAVENTO	PPV-CARRERAVENTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-PAMPAOLANORTE	PPV-PAMPAOLANORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.9 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.8 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-SOLDESDERITO	PPV-SOLDESDERITO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
13-34-00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
13-34-00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
13-34-00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
13-34-00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
13-34-00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
13-34-00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-		
13-34-00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-		
13-34-00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-		
13-34-00	-	PPV-UZDELNORTE	PPV-UZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
13-34-00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
13-34-00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13-34-00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13-34-00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13-34-00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13-34-00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-		
13-34-00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-		
14-00-00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TY1 GN A	200	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14-10-00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	75	N	-	MT	-	OM	MT estable		-	-	ENRIE	-	-		
14-28-00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TS		-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14-30-00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2ATG2B-TY2_GN_LA	224	DIF	-	PP	PCP	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14-46-00	-	Colocación: S055; Ajuste : -210	CDC	0						Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruces)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
14-46-00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-</		

13-11-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:46:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	160	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	RALCO-1	RALCO-1	119	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	RALCO-2	RALCO-2	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	OIOSDAGUA	OIOSDAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-CAMPESINOSOL	PEV-CAMPESINOSOL	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 309,5 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 272,2 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:46:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:46:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:46:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:46:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:46:00	-	PEV-LLANODELLAMPIS	PEV-LLANODELLAMPIS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:46:00	-	PEV-SANTASABIEL	PEV-SANTASABIEL	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-CERRIDONMADOR	PEV-CERRIDONMADOR	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-MARAELENA	PEV-MARAELENA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-PODOLAMONTE-2	PEV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-PODOLAMONTE-3	PEV-PODOLAMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-LACKUSZOLAR	PEV-LACKUSZOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-SANFIDIO-SPG	PEV-SANFIDIO-SPG	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-IAHA	PEV-IAHA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-VALLESCONDDO	PEV-VALLESCONDDO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:46:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	144	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:46:00	-	LUCA-1	LUCA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MALE	-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:46:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:46:00	-	PE-SARCOI	PE-SARCOI	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	CARILACQUE-1	CARILACQUE-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	CARILACQUE-2	CARILACQUE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:46:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:46:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:46:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:46:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:46:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:46:00	-	PEV-CANDEARPINTO	PEV-CANDEARPINTO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:46:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:46:00	-	PEV-PAMPASOLARNORTE	PEV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Prondístico	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		

13-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:16:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ASIS ANDES	-	-
15:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:16:00	-	VINALDES-1, COGEN	VINALDES-1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
15:16:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
15:16:00	-	NUEVALDEA-1, BL1+BL2, COG EN	NUEVALDEA-1, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
15:16:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:16:00	-	LOSHERROCOS-2	LOSHERROCOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:16:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	COBURN-1	COBURN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 142.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC-Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 152.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
15:16:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.70 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	RAICO-1	RAICO-1	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC-Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	RAICO-2	RAICO-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-REINICO	PE-REINICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-CAMPIDISELSOL	PPV-CAMPIDISELSOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-VALLEDISELSOL	PPV-VALLEDISELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-GUANCHIO	PPV-GUANCHIO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 266 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-REINICO-2	PE-REINICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
15:16:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
15:16:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOENES-1	PE-CABOENES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOENES-2	PE-CABOENES-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOENES-3	PE-CABOENES-3	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-PUNTAOLIVARDA	PE-PUNTAOLIVARDA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-CONEOJO	PPV-CONEOJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC-Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-LANUQUE-2	PPV-LANUQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-CONCARMEN	PPV-CONCARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-VALLESDONIDO	PPV-VALLESDONIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: SIFR; SSCC-Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:16:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
15:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	INNERGEX	-	-
15:16:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorr					

13-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:16:00	-	PE-UCUCUR-2	PE-UCUCUR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUCUR	-	-
15:16:00	-	PE-LAJON	PE-LAJON	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUCUR	-	-
15:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	63	LF	LC	FMT	PCP	OM	6/5 TG2B			D020409885 IF020400463	EDEL GENERACION	-	-
15:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE- RALCOD_vpangr_angos	225	RO	-	PC	-	RE	C. Pangue comienza a verter		N		EDEL GENERACION	-	-
15:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE- RALCOD_vpangr_angos	225	RO	-	PC	-	RE	C. Pangue comienza a verter		N		EDEL GENERACION	-	-
15:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA- RALCOD_vpangr_angos	47	N	-	PC	-	RE	C. Angostura comienza a verter		N		COBURN	-	-
15:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA- RALCOD_vpangr_angos	-	DP	-	FS	-	RE	C. Angostura comienza a verter		N		COBURN	-	-
15:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA- RALCOD_vpangr_angos	140	RO	-	PC	-	RE	C. Angostura comienza a verter		N		COBURN	-	-
15:19:00	-	RALCO-3	RALCOD_vpangr_angos	345	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		V		EDEL GENERACION	-	-
15:19:00	-	RALCO-1	RALCOD_vpangr_angos	90	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V		EDEL GENERACION	-	-
15:36:00	-	SANISODRO-1	SANISODRO-1 TG1_GN_A	113	N	LC	FMT	-	OM					EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GN_B	91	DN	DLC	PP	-	OM					ENGIE	-	-
16:00:00	-	200	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PFV-ANDESIR	PFV-ANDESIR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:00:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI1+BL2_COG	NEUVAALDEA-1_BLI1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	PFV-DIEGOALMARGOSUR	PFV-DIEGOALMARGOSUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-LALACACAMA	PFV-LALACACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-LALACACAMA-2	PFV-LALACACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 261,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-LOSCHIOS	PFV-LOSCHIOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
16:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR		

13-11-2024																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
16:09:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
16:09:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-		
16:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
16:09:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
16:09:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-		
16:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
16:09:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
16:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
16:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
16:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
16:09:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-DIEGODIAMAGRO	PFV-DIEGODIAMAGRO	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-MESTADELAGANDES	PFV-MESTADELAGANDES	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
16:09:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
16:09:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
16:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
16:09:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 144.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
16:09:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
16:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
16:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
16:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
16:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
16:09:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
16:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
16:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
16:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
16:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
16:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-		
16:09:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-		
16:32:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_ONL_B	51	N	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
16:43:00	-	Colocación: 1617, Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
16:43:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	122	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 137.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	155	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
16:43:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-		
16:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-		
16:43:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
16:43:00	-	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
16:43:00	-	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
16:43:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
16:43:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
16:43:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
16:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 185.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	LAMINA	LAMINA	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	PFV-DIEGODIAMAGRO SUR	PFV-DIEGODIAMAGRO SUR	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 195.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
16:43:00	-	OPRES-1	OPRES-1	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	OPRES-3	OPRES-3	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	139	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 129.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	RALCO-1	RALCO-1	114	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 129.2 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	RALCO-2	RALCO-2	142	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
16:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0							

13-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-UNIDAD	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:43:00	-	PFV-POZOLMONT-3	PFV-POZOLMONT-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-SOLDILLOANDES	PFV-SOLDILLOANDES	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1) + SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PE-LLANOSDEVENTO	PE-LLANOSDEVENTO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:43:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	157	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:43:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
16:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:43:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:43:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:43:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
16:43:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:43:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:43:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:43:00	-	RIOCLORADO-1	RIOCLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO CLORADO	-	-
16:43:00	-	RIOCLORADO-2	RIOCLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO CLORADO	-	-
16:43:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-DIEGODIAMAGRO	PFV-DIEGODIAMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-MESTIZADOSCANDES	PFV-MESTIZADOSCANDES	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:43:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:43:00	-	RIOPOCOQUE-1	RIOPOCOQUE-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:43:00	-	PFV-ROESCONIDIO	PFV-ROESCONIDIO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:43:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
16:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
16:43:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATIBART	-	-
16:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:43:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:43:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:43:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:43:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
16:43:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:11:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI GN A	-	N	LC	PS	-	OT	SDCF 2024117229	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:14:00	-	Colocación: 4915, Ajuste: -350	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PFV-ELOMBIRO	PFV-ELOMBIRO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	155	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PE-LOSOMOS	PE-LOSOMOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:14:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:14:00	-	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:14:00	-	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:14:00	-	CONVENTOJEJO	CONVENTOJEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:14:00	-	LOSHERRIOSI-2	LOSHERRIOSI-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual						

13-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:14:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:14:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 162.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:14:00	-	PFV-LANDESLAMPROS	PFV-LANDESLAMPROS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENASA	-	-
17:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-LAHUIN-2	PFV-LAHUIN-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-SOLDESANDIS	PFV-SOLDESANDIS	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-CERNOTIGRE	PE-CERNOTIGRE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	154	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 280.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:14:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	CARILACUEN-1	CARILACUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:14:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:14:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:14:00	-	FLORDA-2	FLORDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:14:00	-	FLORDA-1	FLORDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:14:00	-	FLORDA-3	FLORDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:14:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-DIGODOLAMAGRO	PFV-DIGODOLAMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-MIXTALDESGANDES	PFV-MIXTALDESGANDES	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:14:00	-	RIOCPICHUEN-1	RIOCPICHUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.13 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:14:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:14:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBARAT	-	-
17:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBARAT	-	-
17:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBARAT	-	-
17:14:00	-	PFV-UZUELDNORTE	PFV-UZUELDNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:14:00	-	PFV-EUREUCANO	PFV-EUREUCANO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:14:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
17:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-										

13-11-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:34:00	-	PEHUEHCHÉ-1	PEHUEHCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PEHUEHCHÉ-2	PEHUEHCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-SOLDELLERA	PFV-SOLDELLERA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-CAMPDOLSEL	PFV-CAMPDOLSEL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 297 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	CHAPADZUNA-1	CHAPADZUNA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-TOHAMAMA	PE-TOHAMAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LEENA	PFV-LEENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:34:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
17:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:34:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:34:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0					

13-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	47	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
17:50:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
17:50:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
17:50:00	-	NUEVALDEA-BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA-BLI+BLI2_COGEN	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUOCO	-	-
17:50:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:50:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:50:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	COBURN-1	COBURN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CFI-1, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	193	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:50:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 228,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	RAICO-1	RAICO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	RAICO-2	RAICO-2	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	OSOSRAGUA	OSOSRAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 258,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-SOLDEJILLA	PFV-SOLDEJILLA	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 236,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 288,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:50:00	-	PFV-LLANCABELLOS	PFV-LLANCABELLOS	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
17:50:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOENES-1	PE-CABOENES-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOENES-2	PE-CABOENES-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CABOENES-3	PE-CABOENES-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-LANUZA-2	PFV-LANUZA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-MARAJELNA	PFV-MARAJELNA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-SOLDESOLANDES	PFV-SOLDESOLANDES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-VALLESONDRIO	PFV-VALLESONDRIO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	150	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:50:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4												

13-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
17:50:00	-	PIV-RIODESCONDDO	PIV-RIODESCONDDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:50:00	-	PIV-WILILA	PIV-WILILA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:50:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:50:00	-	PIV-LUZDELMONTE	PIV-LUZDELMONTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
17:50:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
17:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
17:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
17:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
17:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-	
17:50:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
17:50:00	-	PE-LAPLOR	PE-LAPLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
17:57:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGL GN A	160	DN	DLC	PP	-	OT	Costo SSCC		Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	COBURN	-	-	
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	AES GENER	-	-	
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	AES GENER	-	-	
18:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	AES GENER	-	-	
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	AES GENER	-	-	
18:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	ENLASA	-	-	
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	ENLASA	-	-	
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	ENLASA	-	-	
18:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	ENLASA	-	-	
18:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OT			Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	ENGIE	-	-	
18:07:00	-	Colocación: 4563; Ajuste : 750	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
18:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PIV-EUCOMERO	PIV-EUCOMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:07:00	-	PE-LOSURINOS	PE-LOSURINOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PIV-BOLEIRO-1	PIV-BOLEIRO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Pronóstico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:07:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-	
18:07:00	-	NUUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-	
18:07:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-	
18:07:00	-	CONVENTOÑEJO	CONVENTOÑEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:07:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:07:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Pronóstico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: Pronóstico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	PIV-DIEGOALMAGROBOUR	PIV-DIEGOALMAGROBOUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.6 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:07:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	PIHUENCHO-1	PIHUENCHO-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 164.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	PIHUENCHO-2	PIHUENCHO-2	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	RALCO-1	RALCO-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 283.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	RALCO-2	RALCO-2	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294.5 MW; origen: Pronóstico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:07:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:07:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4								

13-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:07:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PE-CERROSTIGRE	PE-CERROSTIGRE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	147	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:07:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:07:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:07:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
18:07:00	-	FLORDA2-2	FLORDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:07:00	-	FLORDA3-1	FLORDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:07:00	-	FLORDA3-2	FLORDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:07:00	-	PE-DUQUE	PE-DUQUE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-MESTIZADLEGANDES	PFV-MESTIZADLEGANDES	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	PFV-QUILAFLIN	PFV-QUILAFLIN	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:07:00	-	LIAJAVE-1_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:07:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:07:00	-	PFV-ROSCONDIQ	PFV-ROSCONDIQ	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:07:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
18:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
18:07:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
18:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:07:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
18:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
18:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
18:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUARRICA ENERGIA	-	-
18:07:00	-	PE-LUCQUIER-1	PE-LUCQUIER-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
18:07:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
18:10:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL B	91	N	LC	PMT	-	OM	6/5 CTM3-TV	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:14:00	-	MEHUENCO-1	MEHUENCO-1_TG1_GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	Gen SSCC	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
18:20:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL B	91	N	LC	MT estable	-	OM	MT estable	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:23:00	-	SANISERDIO-2	SANISERDIO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN A	169	N	LC	MT	-	OM	MT estable	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:25:00	-	Colocación: 4185; Ajuste: -	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:25:00	-	RSU	RSU	-	-	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:25:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PFV-EUDOMIRO	PFV-EUDOMIRO	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 156.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PFV-USVA	PFV-USVA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:25:00	-	PE-LOSURINOS	PE-LOSURINOS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:25:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:25:00	-	NEUVALDEA-1 BL1_COGEN	NEUVALDEA-1 BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:25:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2_COGEN	NEUVALDEA BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:25:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:25:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM</							

13-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
18-25-00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-LOSOLLOS	PFV-LOSOLLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-MARIARELNA	PFV-MARIARELNA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SOLDADOLANDES	PFV-SOLDADOLANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-
18-25-00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-
18-25-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-SANUIAN	PE-SANUIAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-
18-25-00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-
18-25-00	-	ALTORNINACO	ALTORNINACO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	-	-
18-25-00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	-
18-25-00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	-
18-25-00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-	-
18-25-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	-
18-25-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-DIGODOLANDE	PFV-DIGODOLANDE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-	-
18-25-00	-	PFV-MISTADOLANDES	PFV-MISTADOLANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-			

13-11-2024																	SSCC
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:52:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:52:00	-	PPV DIEGO MALAMOROUR	PPV DIEGO MALAMOROUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 200.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 273.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	RALCO-2	RALCO-2	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-	
18:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-CHANNES	PPV-CHANNES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-	
18:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
18:52:00	-	PPV-LLANDELLAMPÓS	PPV-LLANDELLAMPÓS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
18:52:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-CONIO	PPV-CONIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-MARAFIELA	PPV-MARAFIELA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-POZOLMONTES-2	PPV-POZOLMONTES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-POZOLMONTES-3	PPV-POZOLMONTES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-SOLOLOSANDES	PPV-SOLOLOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-SANRODRIGO-GRG	PPV-SANRODRIGO-GRG	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-LLANDELLAMPÓS	PE-LLANDELLAMPÓS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:52:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:52:00	-	LUCA-1	LUCA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HERO MALE	-	-	
18:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	21	OM	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:52:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:52:00	-	ALTORNENCO	ALTORNENCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	
18:52:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:52:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
18:52:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual							

13-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:15:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Brea	LT 110 kV El Peñón - La Brea	-	-	CDC	-	-
19:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	RO	-	PC	-	RE	C. Angostura finaliza el vertimiento		N	-	COBURN	-	-
19:21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	47	N	-	PC	-	RE	C. Angostura finaliza el vertimiento		N	-	COBURN	-	-
19:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	DP	-	FS	-	OT	C. Angostura finaliza el vertimiento		N	-	COBURN	-	-
19:21:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM	C. Angostura comienza a verter		V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	-	ELTORO_vrsuc_quill	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
19:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
19:30:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PCP	PCP	OM			-	-	ESCUADRON	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COBURN	-	-
19:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG2+STV_GNL_A	263	RO	LC	PC	-	OM			-	-	KELAR	-	-
19:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVV_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	CILCO	CILCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:30:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM			-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	-	ENLASA	-	-
19:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	-	-	-	-
19:30:00	-	NUEVAAALDEA-3	NUEVAAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vrsodo	15	LF	-	PC	PCP	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vrsodo	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vrsodo	35	RO	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM	MT estable		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	COLMITO	COLMITO	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:35:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT			-	-	ENORCHILE	-	-
19:36:00	-	-	SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
19:36:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM			-	-	COBURN	-	-
19:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM			-	-	COBURN	-	-
19:39:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OT	Con SSCC CTF (+)		-	-	ENORCHILE	-	-
19:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acople TG2A		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	-	-	-
19:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prometa LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-	-	-	-	-
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
19:53:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	380	LF	LC	PC	PCP	OM	MT estable y sube a PC		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
20:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza activación SSCC CTF (+)		-	-	ENORCHILE	-	-
20:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:11:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC CTF (+)		-	-	ENORCHILE	-	-
20:14:00	-	-	ELTORO_vrsuc_quill	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:14:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM			-	-	COBURN	-	-
20:14:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:20:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	0	PMM	-	EP	-	EP			-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
20:23:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsuc_quill	33	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:23:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsuc_quill	33	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:23:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsuc_quill	33	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:59:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM			-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza MM		-	-	-	-	-
21:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG		-	-	COBURN	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COBURN	-	-
21:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			-	-	COBURN	-	-
21:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			-	-	COBURN	-	-
21:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	C. Pangue finaliza el vertimiento		N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N	-	COBURN	-	-
21:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración		N	-	COBURN	-	-
21:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OT			N	-	COBURN	-	-
21:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	C. Pangue finaliza el vertimiento		N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
21:49:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		V	-	ENEL GENERACION	-	-
23:37:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OT	Control Suministro de GN-A		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:38:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control Suministro de GN-A		-	-	CARDONES	-	-
23:39:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control Suministro de GN-A		-	-	COBURN	-	-
23:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COBURN	-	-
23:45:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		-	-	COMASA	-	-
23:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM			-	-	COMASA	-	-
23:45:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
23:47:00	-	-	ERINC	-	-	DRO	DLC	FS	MTP	Cambio CMG		-	-	-	-	-
23:47:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-	-	DRO	DLC	FS	MTP	Control Suministro GNL D		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:47:00	-	Colocación: 1181; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prometa LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1)		-	-	ACCIONA	-	-
23:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR		-	-	ACCIONA	-	-
23:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	AES ANDES	-	-
23:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR		-	-	AES ANDES	-	-
23:47:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46						

13-11-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:47:00	-	PE-REMANCO	PE-REMANCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:47:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: STIR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:47:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:47:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:47:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:47:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:47:00	-	UCAN-1	UCAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:47:00	-	UCAN-2	UCAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:47:00	-	CARILAPQUEN-1	CARILAPQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:47:00	-	CARILAPQUEN-2	CARILAPQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:47:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:47:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:47:00	-	AUTORENACO	AUTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
23:47:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:47:00	-	PE-MALLECONDORTE	PE-MALLECONDORTE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:47:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:47:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: STIR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:48:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control Suministro de GN-A				CARDONES	-	-
23:50:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	-	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COBUN	-	-
23:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 YC1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COBUN	-	-
23:56:00	-		ANDINA-CTA CAR	-						Cambio CMG						
23:56:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrsu quili	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 13 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	42.1	39.6	-6.05 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	166.4	143.7	-13.66 %	LF	PMG HP MC1	146.2	139.8	-4.41 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP MC2	35.3	28.7	-18.77 %	PMG
BESS Andes IV	343.9	252.9	-26.47 %		PMG HP MC3	42.0	51.6	+22.99 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	262.4	500.6	+90.78 %		PMG HP Mariposas	68.6	107.7	+56.97 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	348.0	126.5	-63.66 %		PMG HP Nalcas	70.7	60.9	-13.89 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Ojos de Agua	86.0	166.5	+93.58 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.0	63.7	-2.01 %	PMG
BESS Coya	350.9	439.7	+25.33 %		PMG HP Pulelfu	141.9	180.0	+26.88 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	31.8	+30.89 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.07 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	103.1	GNP		PMG HP Renaico	100.7	128.0	+27.15 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.1	114.5	-4.67 %		PMG HP Rio Huasco	29.9	31.4	+4.99 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	54.8	-14.34 %		PMG HP San Clemente	55.1	87.8	+59.35 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	26.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	218.1	235.8	+8.11 %		PMG PFV Antay	82.2	65.3	-20.56 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	180.4	+4.11 %		PMG PFV Caracas II	54.6	66.9	+22.37 %	PMG
BESS Tamaya	327.4	115.5	-64.73 %		PMG PFV Castilla	13.9	15.3	+10.07 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.8	+20.49 %		PMG PFV Chercan	65.6	16.8	-74.45 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	485.1	-22.26 %		PMG PFV Del Desierto	27.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	6356.1	5157.0	(*) -18.87 %	RO	PMG PFV Don Oscar	0.0	37.4	-	PMG
HE Antuco	5455.5	4501.9	-17.48 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	918.4	1451.0	+57.99 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	27.1	-	PMG
HE Cipreses	922.0	1282.0	+39.05 %	LF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	7192.1	7229.0	+0.51 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.7	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE El Toro	287.3	705.3	+145.45 %	MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	63.8	-	PMG
HE Los Córdobas	292.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Machicura	77.9	65.2	-16.30 %	PMG
HE Machicura	1500.7	1520.0	+1.28 %	RO, LF	PMG PFV North West	95.9	26.5	-72.33 %	PMG
HE Pangué	8789.9	7858.4	-10.60 %	RO	PMG PFV Palermo	41.5	83.4	+100.84 %	PMG
HE Pehuenche	12681.7	10783.9	(*) -14.96 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	714.2	783.9	+9.77 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	14115.5	10065.2	(*) -28.69 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.9	16.3	+83.00 %	PMG
HE Rapel	2127.8	2447.2	+15.01 %	RO, MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	0.9	-46.88 %	PMG
HP Abanico	693.5	662.0	-4.54 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	76.3	99.8	+30.79 %	PMG
HP Alfalfal	3097.9	3269.0	+5.52 %	RO	PMG PFV Quilmo	70.2	92.4	+31.73 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	583.2	533.0	-8.61 %	LF	PMG PFV SDGx01	9.5	7.4	-22.63 %	PMG, DF
HP Blanco	1196.0	1291.7	+8.00 %		PMG PFV Sol del Norte	32.6	78.4	+140.64 %	PMG
HP Capullo	197.1	234.4	+18.93 %		PMG PFV Teno Solar	58.8	79.7	+35.53 %	PMG
HP Carilafquen	231.3	236.2	+2.12 %		PMG PFV Venezia	30.7	30.2	-1.73 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2566.0	2542.2	-0.93 %	
HP Chapiquina	70.2	149.6	+113.06 %	
HP Convento Viejo	195.0	367.3	+88.37 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	229.2	303.3	+32.35 %	
HP Curillínque	1926.7	670.8	(*) -65.18 %	
HP Digua	212.3	271.9	+28.06 %	
HP El Paso	620.0	799.3	+28.92 %	
HP El Pinar	111.0	142.8	+28.60 %	P
HP Florida II	341.0	270.0	-20.83 %	
HP Guayacán	95.7	193.8	+102.53 %	
HP Hornitos	955.0	1140.3	+19.40 %	
HP Isla	1545.2	603.8	-60.93 %	DF
HP Itata	169.2	146.9	-13.20 %	RO
HP Juncal	510.0	559.9	+9.78 %	
HP La Confluencia	2550.0	2994.6	+17.44 %	RO
HP La Higuera	3435.0	3821.3	+11.24 %	RO
HP La Mina	741.9	609.2	-17.89 %	
HP Laja I	447.4	327.3	-26.84 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	208.5	321.1	+53.98 %	
HP Lircay	480.0	431.3	-10.15 %	
HP Loma Alta	858.4	231.5	-73.03 %	
HP Los Hierros	155.0	161.6	+4.27 %	RO
HP Los Hierros II	17.5	17.5	+0.11 %	
HP Los Molles	118.5	104.9	-11.48 %	RO, DF
HP Los Quilos	590.0	647.0	+9.66 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	91.0	120.0	+31.91 %	
HP Mampil	238.0	562.8	+136.47 %	
HP Mocho	265.4	283.5	+6.82 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	622.5	808.3	+29.84 %	
HP Providencia	26.0	55.7	+114.23 %	
HP Pullínque	670.0	677.0	+1.05 %	
HP Puntilla	375.5	341.7	-9.00 %	RO
HP Queltehues	768.0	726.2	-5.45 %	RO, MM
HP Quilleco	856.2	654.0	-23.62 %	
HP Río Colorado	257.4	278.6	+8.24 %	
HP Río Picoiquén	54.0	137.6	+154.80 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	2113.4	2127.0	+0.65 %	RO, MM
HP San Andrés	406.1	385.9	-4.97 %	
HP San Ignacio	778.8	676.0	-13.20 %	
HP Sauzal	1512.0	1379.8	-8.74 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	225.4	215.8	-4.22 %	
HP Volcán	247.9	259.2	+4.55 %	RO
PE Alena	965.1	1105.2	+14.52 %	LF
PE Atacama	409.0	383.2	-6.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	80.1	95.3	+18.96 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4325.0	4269.8	-1.28 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4446.5	4324.7	-2.74 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	78.0	104.6	+34.10 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	1028.7	+7.16 %	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	1125.0	1027.1	-8.70 %	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	115.6	GNP	
TER Atacama 2 GNL	3630.5	3747.6	+3.23 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	35.0	104.4	+198.29 %	MM
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	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3783.2	3491.2	-7.72 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	110.7	41.5	-62.55 %		TER Cochrane-CCH2	3782.7	3801.2	+0.49 %	RO
PE Cabo Leones 1	395.6	514.6	+30.11 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	285.7	579.4	+102.77 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	976.5	+98.48 %	
PE Cabo Leones 3	243.9	394.2	+61.61 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	1048.8	940.2	-10.35 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	447.2	881.9	+97.18 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	5.1	1.1	-77.70 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	51.5	27.5	-46.75 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	220.7	GNP	
PE Cardonal	74.3	231.3	+211.40 %		TER Combarbala	68.0	43.6	-35.84 %	
PE Cerro Tigre	661.3	739.4	+11.81 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	58.7	385.1	+555.81 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	259.6	216.7	-16.52 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	26.7	151.3	+467.35 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	576.3	1822.7	(*) +216.25 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	2481.6	1855.3	-25.24 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1781.2	1653.4	-7.17 %		TER El Peñón	0.0	13.5	GNP	
PE La Estrella	242.1	305.1	+26.02 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	118.2	449.3	+280.05 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	20.9	26.7	+27.53 %		TER Energía Pacífico	374.4	259.0	-30.82 %	LF
PE Llanos del Viento	658.7	665.9	+1.09 %		TER Escuadrón	12.6	24.6	+94.92 %	LF
PE Lomas de Duquenco	664.0	859.1	+29.38 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	154.9	356.7	+130.37 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	228.2	253.8	+11.22 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	46.1	83.1	+80.19 %	LF	TER Guacolda 1	1623.5	2030.6	+25.07 %	RO, LF
PE Los Olmos	623.2	1479.9	+137.48 %		TER Guacolda 2	1979.0	2061.8	+4.18 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1457.4	1753.8	+20.34 %		TER Guacolda 3	2272.4	2376.2	+4.57 %	RO
PE Malleco Sur	1522.5	1808.6	+18.79 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Manantiales	55.9	179.9	+221.95 %	P	TER Guacolda 5	2281.9	2338.2	+2.47 %	RO
PE Mesamavida	655.7	685.5	+4.54 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	17.5	61.3	+250.34 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	430.3	479.4	+11.43 %		TER Huasco Diésel	76.6	67.8	-11.55 %	
PE Puelche Sur	239.3	148.7	-37.88 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	21.9	31.2	+42.60 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	114.7	151.9	+32.51 %		TER Kelar GNL	6848.9	6516.2	-4.86 %	RO
PE Punta de Talca	288.8	293.3	+1.56 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	349.5	1245.7	+256.40 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1738.5	2058.7	+18.42 %		TER Laja Energía Verde	100.0	82.6	-17.39 %	
PE San Gabriel	1399.4	2077.1	+48.42 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	433.7	301.2	-30.56 %		TER Lautaro II	339.4	329.4	-2.95 %	RO
PE San Matías	572.0	1088.5	+90.31 %		TER Llanos Blancos	2.0	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro	80.7	149.8	+85.72 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	51.4	-83.82 %	
PE San Pedro 2	207.9	265.2	+27.60 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	243.3	381.8	+56.93 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	284.7	564.0	+98.09 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	188.6	211.3	+12.03 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	67.1	199.2	+196.99 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	497.6	553.7	+11.28 %		TER Los Vientos GNL	0.0	266.0	GNP	RO
PE Tchamma	400.7	900.9	+124.82 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	48.0	GNP	
PE Tolpan Sur	312.0	959.7	+207.55 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	2.8	44.9	+1478.60 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	54.8	56.4	+2.87 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Valle de los Vientos	263.0	559.4	+112.69 %		TER Mejillones-CTA	653.4	1213.2	+85.67 %	
PFV Almeyda	176.3	206.9	+17.34 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	23.4	103.8	+343.27 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	39.8	365.0	+818.05 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	600.9	541.9	-9.82 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	652.5	559.0	-14.33 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	2827.0	2085.7	-26.22 %	
PFV Atacama Solar II	462.9	632.9	+36.72 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	195.6	242.0	+23.67 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	913.7	629.2	-31.14 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1633.2	1739.0	+6.48 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	1534.3	1797.9	+17.18 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	327.1	420.9	+28.65 %	DF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	340.1	417.5	+22.76 %		TER Nehuenco I Gas Arg	512.2	911.0	+77.87 %	
PFV Cerro Dominador	21.7	457.3	+2005.48 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	7.6	150.8	+1886.56 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Conejo	791.2	830.0	+4.90 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2035.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya	1191.5	807.6	-32.22 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	3.0	115.0	+3771.72 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2238.9	1113.5	-50.26 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	678.2	796.5	+17.44 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	490.9	184.2	-62.47 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	295.8	35.0	-88.16 %		TER Nueva Aldea	1030.0	958.7	-6.92 %	
PFV Doña Carmen	6.8	107.4	+1490.52 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	13.6	14.7	+8.31 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	479.6	560.0	+16.76 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	476.6	501.4	+5.19 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	899.2	879.5	-2.19 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Elena	281.4	300.5	+6.79 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	496.5	1182.7	+138.18 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	25.3	351.6	+1289.29 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	461.1	+13.01 %	
PFV Guanchoi	1402.7	1143.5	-18.48 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	15.3	508.7	+3233.22 %	RO, LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	70.2	230.4	+228.22 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	250.8	238.6	-4.86 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	0.0	238.2	GNP		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	11.6	99.1	+754.14 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	317.5	388.9	+22.49 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.6	16.4	-1.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	49.0	GNP	
PFV Lalackama	44.9	251.1	+458.68 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	22.8	72.1	+216.21 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1263.8	921.5	-27.09 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
PFV Leyda	-	0.0	-		TER San Isidro I Gas Arg	1346.3	795.1	-40.94 %	
PFV Llano de Llampos	365.4	465.7	+27.43 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	154.4	193.2	+25.14 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	286.7	453.7	+58.25 %	LF	TER San Isidro II Gas Arg	1587.4	2951.4	(*) +85.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	1279.6	1294.1	+1.13 %	
PFV María Elena	212.3	272.6	+28.39 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1157.7	668.5	-42.26 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	37.6	40.9	+8.64 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	258.2	301.3	+16.69 %	
PFV Pampa Tigre	376.0	456.3	+21.38 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.6	69.2	+2560.77 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	2.5	57.9	+2198.41 %	
PFV Quilapilun	102.5	506.0	+393.61 %	
PFV Rio Escondido	629.1	723.0	+14.92 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	178.4	111.1	-37.74 %	LF
PFV San Andres	184.5	48.8	-73.57 %	LF
PFV San Pedro	235.4	462.3	+96.35 %	
PFV Santa Isabel	462.3	662.2	+43.22 %	LF
PFV Santiago	9.3	542.8	+5723.71 %	
PFV Sol de Lila	620.1	764.5	+23.28 %	
PFV Sol de los Andes	292.0	262.8	-10.00 %	LF
PFV Sol del Desierto	913.4	1016.7	+11.31 %	
PFV Taira	2052.1	213.5	(*) -89.60 %	P
PFV Tamango	336.9	179.6	-46.69 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1429.8	560.1	-60.83 %	P
PFV Tamaya Solar	739.7	0.0	-100.00 %	
PFV Uribe Solar	476.4	241.0	-49.42 %	LF
PFV Usya	7.4	204.7	+2669.28 %	
PFV Valle Escondido	416.4	485.0	+16.48 %	
PFV Valle del Sol	607.8	673.7	+10.86 %	
PFV Willka	331.8	393.3	+18.54 %	
PMG HP Aillin	143.3	148.3	+3.54 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	0.0	10.6	-	PMG, RO
PMG HP Callao	28.1	27.8	-0.90 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	189.1	480.0	+153.81 %	PMG
PMG HP Cipresillos	87.3	177.0	+102.72 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.4	+0.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	144.0	124.3	-13.71 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	26.2	+45.56 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	11.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	56.4	-73.35 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	3.6	17.4	+382.22 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	7.9	0.0	-100.00 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	412.1	751.8	+82.43 %	
TER Viñales	287.2	273.9	-4.63 %	
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	209889.4	209933.0	+0.02 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.8	63.1	+0.48 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.0	23.0	-0.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	70.6	+0.35 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	26.1	22.0	-15.68 %
PMGD HP Caliboro	23.8	24.3	+1.81 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	103.4	44.3	-57.12 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.5	11.8	+2086.74 %
PMGD HP Cumpeo	118.2	113.7	-3.77 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.0	-5.31 %
PMGD HP Dongo	66.1	41.1	-37.90 %
PMGD HP Donguil	4.3	3.4	-21.28 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.4	11.6	+11.08 %
PMGD HP El Agrio	48.7	53.5	+9.81 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.6	-
PMGD HP El Atajo	24.0	17.2	-28.38 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.83 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	35.9	23.0	-36.07 %
PMGD HP El Diuto	57.4	59.4	+3.50 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.8	15.9	-38.46 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.1	-
PMGD HP El Toro N°2	22.9	23.2	+1.28 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	3.9	25.4	+552.40 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	132.4	95.4	-27.99 %
PMGD HP La Bifurcada	4.7	2.3	-51.77 %
PMGD HP La Compañía II	44.9	45.5	+1.40 %
PMGD HP La Montaña	26.0	26.5	+1.97 %
PMGD HP La Montaña II	35.2	32.8	-7.07 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	5.1	-56.91 %
PMGD HP Las Flores	34.4	34.6	+0.42 %
PMGD HP Las Vertientes	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	58.5	+188.56 %
PMGD HP Los Corrales II	23.0	24.0	+4.57 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	30.1	37.8	+25.37 %
PMGD PFV Lo Miranda	51.2	54.4	+6.15 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	93.4	92.8	-0.57 %
PMGD PFV Loica	27.0	28.7	+6.23 %
PMGD PFV Loma Tendida	10.4	26.8	+157.17 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	27.9	81.0	+190.23 %
PMGD PFV Loreto	24.8	26.5	+6.83 %
PMGD PFV Los Cisnes	57.7	68.0	+17.97 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.7	30.5	+18.71 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	23.5	+0.86 %
PMGD PFV Los Lagos	17.9	20.5	+14.57 %
PMGD PFV Los Libertadores	67.6	61.0	-9.73 %
PMGD PFV Los Lirios	54.1	81.6	+50.63 %
PMGD PFV Los Magnolios	25.5	30.8	+20.96 %
PMGD PFV Los Molinos	89.8	101.9	+13.43 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	34.0	+83.29 %
PMGD PFV Los Paltos	20.0	11.9	-40.70 %
PMGD PFV Los Patos	28.4	29.6	+4.33 %
PMGD PFV Los Perales	20.9	21.1	+0.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.9	7.9	-43.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.6	27.5	+3.46 %
PMGD PFV Los Tilos	33.4	37.8	+13.20 %
PMGD PFV Los Tordos	53.7	49.4	-7.92 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	27.2	+22.57 %
PMGD PFV Luders	29.3	31.3	+6.66 %
PMGD PFV Lumbreras	27.5	31.8	+15.78 %
PMGD PFV Luna	24.9	22.5	-9.48 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.0	21.5	-13.67 %
PMGD PFV Macao	33.4	88.4	+164.22 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	-2.07 %
PMGD PFV Maikono	6.5	17.3	+167.49 %
PMGD PFV Maimalicán	69.0	77.7	+12.58 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.9	28.4	+23.70 %
PMGD PFV Malaquita II	90.7	99.9	+10.17 %
PMGD PFV Malinke	13.0	15.6	+20.39 %
PMGD PFV Malloco	25.0	26.0	+3.97 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	25.7	+12.47 %
PMGD PFV Manao	25.8	23.6	-8.50 %
PMGD PFV Mandinga	40.2	48.7	+21.00 %
PMGD PFV Marambio	19.8	22.8	+15.24 %
PMGD PFV Marañón	98.4	69.0	-29.89 %
PMGD PFV Marchigue II	84.1	95.8	+13.92 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.3	26.2	+7.65 %
PMGD PFV Marín	18.2	26.7	+47.00 %
PMGD PFV María Dolores	92.8	64.3	-30.69 %
PMGD PFV María Pinto	22.9	26.1	+14.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	17.8	15.1	-15.31 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.3	+0.86 %
PMGD HP MSA-I	68.0	70.0	+2.88 %
PMGD HP Maisán	5.5	4.5	-16.91 %
PMGD HP Mallarauco	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.6	-
PMGD HP Melo	45.9	46.1	+0.29 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.9	2.4	-51.81 %
PMGD HP Muchi	6.6	7.1	+7.98 %
PMGD HP Munilque	8.3	8.1	-3.13 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	72.0	69.0	-4.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.1	17.4	-8.60 %
PMGD HP Pichilonco	27.7	21.1	-23.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.9	10.2	+2.93 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.7	10.6	-1.51 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	40.9	34.3	-16.15 %
PMGD HP Río Mulchén	23.9	22.2	-7.30 %
PMGD HP Río Trueno	60.4	59.4	-1.65 %
PMGD HP Santa Elena	39.9	35.5	-11.01 %
PMGD HP Santa Isabel	9.6	11.8	+23.09 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+0.94 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	13.1	+0.99 %
PMGD HP Trailelfú	38.3	35.0	-8.74 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.2	64.3	+5.04 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.4	-2.34 %
PMGD PE El Arrebol	142.0	143.5	+1.09 %
PMGD PE El Nogal	129.9	189.5	+45.90 %
PMGD PE Huajache	79.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	98.3	186.0	+89.26 %
PMGD PE Lebu III	64.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	104.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	23.2	78.8	+239.56 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	33.3	89.6	+169.05 %
PMGD PFV Albatros	5.0	7.3	+45.92 %
PMGD PFV Albor Solar	57.9	56.7	-2.14 %
PMGD PFV Alcaldesa	61.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.9	97.6	+3.91 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	60.4	+1758.46 %
PMGD PFV Alhué	44.1	56.6	+28.34 %
PMGD PFV Alianza	-	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	26.3	22.3	-15.10 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.2	14.8	+60.56 %
PMGD PFV Alto Solar	24.5	23.5	-4.16 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.1	14.5	+10.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	62.3	64.1	+2.81 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	21.1	26.3	+24.93 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.7	4.2	-75.16 %
PMGD PFV Milán A	29.5	24.2	-17.98 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	22.0	21.6	-2.00 %
PMGD PFV Mostazal	92.4	89.5	-3.10 %
PMGD PFV Moya	76.8	81.1	+5.56 %
PMGD PFV Mutupín	37.4	77.4	+107.12 %
PMGD PFV Nahuén	89.2	79.4	-11.04 %
PMGD PFV Nan	17.6	73.8	+319.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.7	26.2	+6.08 %
PMGD PFV Newentun	62.1	64.2	+3.35 %
PMGD PFV Nihue	21.5	26.6	+23.63 %
PMGD PFV Norte Chico	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.4	30.5	+7.46 %
PMGD PFV Olivia	22.8	27.2	+19.18 %
PMGD PFV Olivier	24.5	17.9	-26.87 %
PMGD PFV Olivillo	57.0	57.0	+0.04 %
PMGD PFV Orion	26.5	27.8	+4.99 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.3	20.6	+12.47 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	85.5	84.4	-1.26 %
PMGD PFV PAS1	65.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	98.4	68.9	-30.06 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.8	64.0	+1.86 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	10.1	28.0	+178.32 %
PMGD PFV Pachira	95.1	87.1	-8.45 %
PMGD PFV Paillihue	50.4	86.4	+71.47 %
PMGD PFV Paine	95.4	74.2	-22.22 %
PMGD PFV Palto Sunlight	80.9	84.1	+4.04 %
PMGD PFV Pama	14.9	7.5	-49.40 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.1	44.5	+5.63 %
PMGD PFV Panquehue II	48.3	40.0	-17.16 %
PMGD PFV Paraguay	66.8	75.3	+12.72 %
PMGD PFV Paranal	20.9	38.1	+82.77 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.1	28.8	+10.34 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.2	86.7	-0.49 %
PMGD PFV Parque El Olivar	67.9	84.8	+24.93 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.2	11.0	-2.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.8	29.1	-8.76 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.5	100.2	+2.74 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	70.3	+362.17 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.7	65.2	+7.48 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	82.1	91.9	+11.95 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	8.6	17.2	+100.08 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.2	55.7	+0.80 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	80.6	81.2	+0.74 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	59.7	61.5	+3.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	45.9	22.8	-50.34 %
PMGD PFV Amparo del Sol	28.7	14.5	-49.51 %
PMGD PFV Anakena	54.3	56.7	+4.51 %
PMGD PFV Ancahual	73.3	75.0	+2.29 %
PMGD PFV Antonia	18.1	22.0	+21.60 %
PMGD PFV Argomedo	80.4	81.6	+1.47 %
PMGD PFV Arica	33.2	64.0	+92.94 %
PMGD PFV Ariztía	5.8	11.8	+102.75 %
PMGD PFV Amazonas	48.8	49.6	+1.65 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.8	25.8	+8.18 %
PMGD PFV Astillas	74.0	65.9	-10.94 %
PMGD PFV Avel Solar	82.3	93.3	+13.36 %
PMGD PFV Avellano	21.4	61.5	+188.04 %
PMGD PFV Aviles	62.0	63.1	+1.86 %
PMGD PFV Axel Solar	7.4	4.1	-44.54 %
PMGD PFV Ayla	88.6	88.1	-0.50 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.9	22.9	-4.31 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	8.6	-65.82 %
PMGD PFV Bellavista	97.5	87.0	-10.75 %
PMGD PFV Belén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Berrueco	94.2	98.9	+4.98 %
PMGD PFV Blu	26.1	27.1	+3.64 %
PMGD PFV Buenas Yervas	33.3	92.0	+176.51 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.0	23.5	+17.02 %
PMGD PFV Bér gamo	25.9	21.8	-15.59 %
PMGD PFV CE Caldera	28.0	49.6	+77.25 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	53.9	85.8	+59.30 %
PMGD PFV Cabilsol	24.7	18.2	-26.25 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-6.94 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	89.2	+95.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.1	99.2	+10.13 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.2	-89.51 %
PMGD PFV Calama	76.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	21.4	28.6	+33.83 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.2	28.9	+36.56 %
PMGD PFV Canelillo	18.0	18.3	+1.44 %
PMGD PFV Canesa	22.9	19.0	-17.07 %
PMGD PFV Cantera	23.3	27.6	+18.45 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	28.9	23.9	-17.29 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	63.7	66.5	+4.41 %
PMGD PFV Casuto	20.5	25.5	+24.24 %
PMGD PFV Catemu	15.0	19.1	+27.47 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	57.3	55.6	-2.88 %
PMGD PFV Patagua	30.0	79.3	+164.32 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.0	71.8	-3.03 %
PMGD PFV Pedreros	22.6	29.7	+31.24 %
PMGD PFV Pegasus	28.1	30.4	+8.17 %
PMGD PFV Pellin	81.0	87.7	+8.27 %
PMGD PFV Pelumpen	24.9	25.4	+2.05 %
PMGD PFV Penaflor	89.4	43.0	-51.85 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.1	25.9	+3.06 %
PMGD PFV Pepa	91.9	94.8	+3.18 %
PMGD PFV Pequen	28.1	27.4	-2.39 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	27.2	+18.60 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.3	2.3	+0.43 %
PMGD PFV Pichon	17.5	17.9	+2.23 %
PMGD PFV Picunche	60.1	72.6	+20.80 %
PMGD PFV Piduco	30.0	32.0	+6.84 %
PMGD PFV Pilpilen	23.3	27.5	+17.94 %
PMGD PFV Piquero	89.8	97.0	+8.09 %
PMGD PFV Pirque	22.7	26.4	+16.30 %
PMGD PFV Pitotoy	26.4	27.8	+5.11 %
PMGD PFV Pitra	25.4	27.2	+7.41 %
PMGD PFV Placilla	69.8	79.4	+13.76 %
PMGD PFV Playerito	29.6	31.3	+5.99 %
PMGD PFV Playero	29.6	31.5	+6.31 %
PMGD PFV Playeron	30.1	31.9	+5.95 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	29.0	61.5	+111.98 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.4	26.5	+4.21 %
PMGD PFV Población	24.6	22.3	-9.39 %
PMGD PFV Pocillas	18.4	29.6	+60.76 %
PMGD PFV Pomuyeto	11.4	27.3	+138.78 %
PMGD PFV Portezuelo	28.0	27.1	-3.32 %
PMGD PFV Pretty Field	8.9	13.8	+56.05 %
PMGD PFV Puangue	43.2	43.6	+0.86 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.4	26.1	+150.83 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.9	94.4	+2.75 %
PMGD PFV Puelche	23.2	28.3	+22.28 %
PMGD PFV Puente Solar	25.0	27.2	+9.09 %
PMGD PFV Pullalli	21.2	21.4	+0.71 %
PMGD PFV Punta Baja	16.2	15.8	-2.35 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	28.5	42.2	+48.35 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	69.5	71.2	+2.34 %
PMGD PFV Quetena	87.0	87.3	+0.28 %
PMGD PFV Quillay	22.9	19.1	-16.35 %
PMGD PFV Quilmo Solar	19.9	16.6	-16.59 %
PMGD PFV Quinantu	81.8	83.5	+2.04 %
PMGD PFV Quinta	29.3	30.9	+5.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	70.4	78.9	+12.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	23.3	28.3	+21.17 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	79.7	88.6	+11.12 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Centauro Solar	83.2	86.8	+4.39 %
PMGD PFV Chacabuco	84.0	94.6	+12.61 %
PMGD PFV Chalinga	27.1	27.6	+1.88 %
PMGD PFV Champa	21.9	76.7	+249.77 %
PMGD PFV Chancon	31.1	23.8	-23.44 %
PMGD PFV Chañar del Verano	10.7	18.6	+73.23 %
PMGD PFV Chequen Solar	31.8	56.7	+78.07 %
PMGD PFV Chicauma Verano	52.3	48.3	-7.66 %
PMGD PFV Chilener	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.7	18.5	-37.74 %
PMGD PFV Chuchifí	22.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	13.0	12.5	-3.71 %
PMGD PFV Citrino	22.5	10.3	-54.17 %
PMGD PFV Kkilor	82.1	94.2	+14.81 %
PMGD PFV Clementina	28.3	34.7	+22.35 %
PMGD PFV Cocharcas	25.1	26.9	+6.88 %
PMGD PFV Cocinillas	18.6	19.2	+3.01 %
PMGD PFV Coinco	10.3	28.4	+176.15 %
PMGD PFV Colchagua	14.9	15.4	+3.50 %
PMGD PFV Colina	95.6	87.6	-8.31 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.5	27.0	+5.85 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.8	33.0	+14.88 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.4	27.6	+4.28 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.2	25.8	+153.74 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.6	24.9	+21.25 %
PMGD PFV Cortijo	81.6	82.1	+0.64 %
PMGD PFV Covadonga	88.7	76.1	-14.28 %
PMGD PFV Coyunche	28.1	29.7	+5.55 %
PMGD PFV Crucero	29.6	23.7	-20.00 %
PMGD PFV Cruz	29.8	32.1	+7.79 %
PMGD PFV Curacavi	27.1	23.8	-11.96 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	23.0	20.2	-12.11 %
PMGD PFV Dadinco	29.5	31.3	+5.86 %
PMGD PFV Darlin	74.0	88.7	+19.91 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.3	78.3	-8.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.0	21.8	+27.92 %
PMGD PFV Don Enrique	55.8	74.4	+33.19 %
PMGD PFV Don Eugenio	29.3	26.8	-8.44 %
PMGD PFV Don Jorge	30.8	32.3	+5.00 %
PMGD PFV Don Mariano	26.2	27.3	+4.24 %
PMGD PFV Don Martín	28.8	30.2	+4.69 %
PMGD PFV Don Matías	24.6	24.9	+1.26 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.8	40.6	-15.16 %
PMGD PFV Don Simón	25.3	60.7	+139.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	29.3	44.0	+50.29 %
PMGD PFV RLA	22.4	14.6	-35.00 %
PMGD PFV Ranguil	23.1	28.4	+23.04 %
PMGD PFV Ratulemus	27.1	28.9	+6.61 %
PMGD PFV Rauquen	81.6	70.9	-13.13 %
PMGD PFV Rcu	21.3	50.8	+138.09 %
PMGD PFV Recoleta	32.6	52.1	+60.12 %
PMGD PFV Rengo	23.8	76.1	+219.49 %
PMGD PFV Rexner	25.0	25.3	+1.12 %
PMGD PFV Rimini	70.0	76.5	+9.33 %
PMGD PFV Rinconada	50.7	68.1	+34.29 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	98.5	102.6	+4.15 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.1	31.1	-0.10 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	22.8	+11.20 %
PMGD PFV Roma	10.3	28.0	+172.55 %
PMGD PFV Romeria	88.9	86.1	-3.12 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.9	52.2	-8.24 %
PMGD PFV Rucapaine	88.9	89.0	+0.15 %
PMGD PFV Río Peuco	24.4	11.3	-53.57 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.7	20.0	+105.99 %
PMGD PFV SDSI	27.3	28.8	+5.43 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	33.0	69.6	+110.66 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.6	26.0	+1.29 %
PMGD PFV SP Malloa	8.5	21.2	+149.31 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.2	19.3	+0.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.5	28.7	+22.14 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	15.3	+10.65 %
PMGD PFV San Alberto	30.5	36.0	+18.09 %
PMGD PFV San Antonio	14.4	12.5	-13.24 %
PMGD PFV San Camilo	28.6	26.7	-6.88 %
PMGD PFV San Carlos	25.7	11.4	-55.65 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.3	+4.50 %
PMGD PFV San Emilio I	22.7	22.1	-2.65 %
PMGD PFV San Eugenio	34.7	95.4	+174.96 %
PMGD PFV San Francisco	28.4	30.0	+5.67 %
PMGD PFV San Isidro	23.4	24.9	+6.50 %
PMGD PFV San José II	33.2	35.0	+5.61 %
PMGD PFV San Pedro	24.6	19.5	-20.81 %
PMGD PFV San Rafael	11.6	26.5	+127.79 %
PMGD PFV San Ramiro	93.6	84.4	-9.86 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.4	25.7	+5.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.4	31.5	+28.68 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.8	18.9	-4.27 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.0	29.9	+6.80 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.6	6.7	-72.97 %
PMGD PFV Santa Clara	12.8	15.7	+23.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.5	25.1	+6.91 %
PMGD PFV Doña Regina	9.9	29.7	+199.28 %
PMGD PFV Doñihue	64.8	81.1	+25.15 %
PMGD PFV Duqueco Solar	96.6	98.6	+2.03 %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.9	28.2	+158.78 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.2	29.1	+159.30 %
PMGD PFV Ea Maiten	11.1	23.5	+112.80 %
PMGD PFV Eclipse	90.6	55.2	-39.11 %
PMGD PFV El Boco	22.6	63.6	+181.55 %
PMGD PFV El Caiquén	33.1	41.2	+24.37 %
PMGD PFV El Cardenal	11.2	13.6	+21.41 %
PMGD PFV El Carpintero	76.8	11.5	-85.09 %
PMGD PFV El Castaño	53.2	60.8	+14.35 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.8	16.5	+28.92 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.8	15.5	+20.73 %
PMGD PFV El Chercan	97.2	49.3	-49.23 %
PMGD PFV El Chincol	25.5	28.4	+11.53 %
PMGD PFV El Chucao	23.4	24.9	+6.36 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	19.8	+46.37 %
PMGD PFV El Cóndor	11.1	12.2	+9.54 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	33.9	+33.90 %
PMGD PFV El Estero	17.2	19.1	+11.25 %
PMGD PFV El Flamenco	79.8	71.6	-10.32 %
PMGD PFV El Gaviotin	23.6	20.7	-12.38 %
PMGD PFV El Huaso	20.8	22.9	+10.45 %
PMGD PFV El Ingenio	13.6	3.8	-72.29 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.1	0.6	-48.25 %
PMGD PFV El Laurel	62.4	70.2	+12.61 %
PMGD PFV El Litre	91.6	91.7	+0.11 %
PMGD PFV El Loro Choroy	33.3	93.6	+181.05 %
PMGD PFV El Mirlo	45.0	51.0	+13.31 %
PMGD PFV El Monte	25.7	25.6	-0.31 %
PMGD PFV El Palqui	9.7	24.9	+156.19 %
PMGD PFV El Picurio	29.1	31.2	+7.25 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	32.3	+9.26 %
PMGD PFV El Pitio	25.3	28.4	+12.41 %
PMGD PFV El Piuquen	24.6	25.8	+4.59 %
PMGD PFV El Queltehue	29.8	31.5	+5.81 %
PMGD PFV El Quemado	27.1	31.3	+15.65 %
PMGD PFV El Queule	59.2	35.1	-40.68 %
PMGD PFV El Rayador	25.9	20.2	-22.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.7	27.8	+8.30 %
PMGD PFV El Resplandor	27.2	28.5	+4.59 %
PMGD PFV El Roble	88.1	76.9	-12.71 %
PMGD PFV El Romeral	79.0	63.0	-20.35 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	32.4	+1.79 %
PMGD PFV El Sauce	29.8	26.4	-11.58 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	23.1	+6.07 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	9.7	-11.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	64.2	90.3	+40.57 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	86.4	83.9	-2.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.6	97.0	+3.69 %
PMGD PFV Santa Ester	17.6	29.7	+68.86 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.6	21.6	-50.45 %
PMGD PFV Santa Inés	26.5	27.0	+2.04 %
PMGD PFV Santa Julia	24.7	31.9	+29.53 %
PMGD PFV Santa Laura	27.0	17.1	-36.52 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.6	32.8	-26.62 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.3	29.2	+7.08 %
PMGD PFV Santa Margarita	27.2	28.7	+5.37 %
PMGD PFV Santa Pamela	29.5	69.5	+135.54 %
PMGD PFV Santa Rita	28.4	30.4	+6.93 %
PMGD PFV Santa Teresita	33.9	90.0	+165.28 %
PMGD PFV Santuario	27.5	28.8	+4.87 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.4	6.0	-74.33 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	54.3	+13.75 %
PMGD PFV Sofia	18.2	21.5	+18.19 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.7	62.4	-0.57 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.8	17.5	-11.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.0	21.8	-12.83 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	7.7	13.7	+77.86 %
PMGD PFV Soy Solar	15.9	4.2	-73.40 %
PMGD PFV Sunhunter	50.7	56.1	+10.64 %
PMGD PFV Tabolango	76.1	97.5	+28.15 %
PMGD PFV Talagante	33.9	49.1	+44.64 %
PMGD PFV Talca	50.4	50.0	-0.66 %
PMGD PFV Talhuén	28.5	19.9	-30.28 %
PMGD PFV Tallado	88.3	79.8	-9.60 %
PMGD PFV Tamarama	28.7	41.9	+46.22 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	24.9	-3.63 %
PMGD PFV Tambo Real	24.7	17.9	-27.34 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.0	33.5	-6.89 %
PMGD PFV Tijeral	25.6	26.6	+3.63 %
PMGD PFV Til Til	24.0	13.5	-43.63 %
PMGD PFV Torino	72.1	70.5	-2.10 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.6	25.7	+0.66 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	77.5	89.9	+16.03 %
PMGD PFV Trebal	19.9	19.1	-3.83 %
PMGD PFV Trebo	23.3	29.7	+27.73 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.9	20.4	+2.36 %
PMGD PFV Tricahue II	95.0	81.5	-14.20 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	22.6	19.4	-14.20 %
PMGD PFV Turquía	5.3	13.9	+161.96 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-86.36 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	92.6	+94.73 %
PMGD PFV El Trile	13.9	25.6	+83.75 %
PMGD PFV El Turpial	9.9	24.4	+147.15 %
PMGD PFV El Zorzal	26.5	24.7	-6.72 %
PMGD PFV Enami Solar	19.8	55.5	+180.45 %
PMGD PFV Encino	20.6	21.5	+4.12 %
PMGD PFV Encon	61.5	81.4	+32.31 %
PMGD PFV Erinome	10.9	26.5	+142.31 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.1	27.2	+0.38 %
PMGD PFV Esfena	43.5	42.5	-2.19 %
PMGD PFV Esperanza	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	8.3	-59.45 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.3	21.6	+1.36 %
PMGD PFV Filomena	24.8	25.4	+2.38 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.7	57.7	+11.42 %
PMGD PFV Foster	19.4	27.3	+40.59 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.3	43.1	-4.88 %
PMGD PFV Francisco	31.1	30.6	-1.70 %
PMGD PFV Fulgor	22.3	27.2	+21.91 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.8	90.4	+193.84 %
PMGD PFV GR Lemu	50.4	52.8	+4.66 %
PMGD PFV GR Peumo	83.1	91.7	+10.39 %
PMGD PFV GR Pitao	87.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	92.9	85.3	-8.19 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	39.7	46.1	+16.25 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.7	18.5	-5.70 %
PMGD PFV Gabriela	97.0	100.0	+3.10 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	25.8	+3.83 %
PMGD PFV Granada	77.7	78.6	+1.16 %
PMGD PFV Granate	48.9	55.7	+13.88 %
PMGD PFV Guadalaio	25.7	33.8	+31.67 %
PMGD PFV Guadalupe	53.1	53.3	+0.41 %
PMGD PFV Guanaco Solar	88.8	92.5	+4.10 %
PMGD PFV Guarana	11.4	13.7	+19.42 %
PMGD PFV Helios	27.6	27.9	+1.27 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.7	29.3	+13.92 %
PMGD PFV Homero	31.1	28.5	-8.36 %
PMGD PFV Hormiga	18.7	10.9	-41.99 %
PMGD PFV Hornitos	2.6	0.5	-81.01 %
PMGD PFV Huape	25.2	26.7	+5.75 %
PMGD PFV Huaquelon	56.9	76.7	+34.68 %
PMGD PFV Huigan	33.5	97.5	+191.04 %
PMGD PFV Hurtado	10.2	29.8	+192.91 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	22.3	23.5	+5.06 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.4	19.7	-30.70 %
PMGD PFV Independencia	23.6	23.3	-1.61 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.3	23.2	-4.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	0.8	-67.39 %
PMGD PFV Valle Este II	75.6	70.5	-6.78 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.9	69.0	-9.12 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.7	25.0	-9.61 %
PMGD PFV Ventisquero	81.0	88.4	+9.21 %
PMGD PFV Venturada	89.7	97.7	+8.92 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.9	19.1	-3.87 %
PMGD PFV Victoria	28.9	29.2	+1.07 %
PMGD PFV Villa Alegre	76.9	65.0	-15.53 %
PMGD PFV Villa Cruz	21.1	28.8	+36.64 %
PMGD PFV Villa Moscoso	23.5	24.6	+4.95 %
PMGD PFV Villa Prat	21.1	27.1	+28.62 %
PMGD PFV Villa Seca	20.6	26.2	+27.28 %
PMGD PFV Villa Solar	23.3	24.3	+4.51 %
PMGD PFV Violeta	56.6	79.5	+40.40 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.6	29.1	+13.51 %
PMGD PFV Viñas del Sol	21.2	52.2	+145.99 %
PMGD PFV Yahutela	51.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñihue	8.1	6.4	-21.17 %
PMGD PFV Ñiquén	25.5	30.4	+19.22 %
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	-	32.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.2	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	28.1	49.6	+76.51 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.4	64.1	-0.43 %
PMGD PFV Jaururo	19.3	18.7	-2.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.1	99.0	+3.03 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	19.1	+184.20 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.0	15.3	+8.92 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.0	22.4	+1.73 %
PMGD PFV La Acacia	87.6	50.1	-42.81 %
PMGD PFV La Blanquina	76.7	83.5	+8.85 %
PMGD PFV La Chapeana	21.4	1.8	-91.56 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.0	14.5	+61.65 %
PMGD PFV La Esperanza II	84.1	95.7	+13.82 %
PMGD PFV La Estancia	22.9	26.9	+17.47 %
PMGD PFV La Foresta	24.9	20.9	-16.05 %
PMGD PFV La Frontera	44.8	31.8	-29.14 %
PMGD PFV La Gamboina	51.2	53.2	+3.95 %
PMGD PFV La Huerta	11.1	28.6	+157.30 %
PMGD PFV La Lajuela	56.0	55.4	-1.13 %
PMGD PFV La Ligua	21.5	20.5	-4.65 %
PMGD PFV La Manga	31.6	18.2	-42.24 %
PMGD PFV La Muralla	24.2	25.6	+5.87 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.9	100.8	+2.97 %
PMGD PFV La Paz	70.5	68.9	-2.23 %
PMGD PFV La Vendimia	35.1	101.9	+190.59 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	92.0	+2.98 %
PMGD PFV Lagunilla	22.6	5.8	-74.47 %
PMGD PFV Laja Andino	66.3	95.3	+43.72 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.4	20.1	-1.62 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.2	6.4	+4.72 %
PMGD PFV Las Cabras	22.3	26.5	+18.86 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.7	69.6	-0.14 %
PMGD PFV Las Catitas	12.0	11.6	-3.66 %
PMGD PFV Las Chacras	21.2	25.3	+19.20 %
PMGD PFV Las Chilcas	25.2	45.3	+79.59 %
PMGD PFV Las Codornices	19.7	16.1	-18.53 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.9	49.3	-11.78 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.6	30.1	+53.32 %
PMGD PFV Las Majadas	92.5	95.0	+2.70 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.5	28.0	+9.82 %
PMGD PFV Las Mollacas	21.4	4.6	-78.73 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.8	26.6	+16.42 %
PMGD PFV Las Palomas	25.8	31.9	+23.64 %
PMGD PFV Las Perdices	22.4	21.8	-2.72 %
PMGD PFV Las Rojas	20.1	2.4	-88.31 %
PMGD PFV Las Taguas	20.3	20.6	+1.48 %
PMGD PFV Las Tencas	64.0	61.3	-4.28 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.6	4.8	-78.67 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.9	29.1	+21.54 %
PMGD PFV Las Tortolas	26.3	28.0	+6.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	14.4	-
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	-	1.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.3	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	29.7	7.9	-73.30 %
PMGD PFV Lenga	-	8.5	-
PMGD PFV Lima	30.4	32.7	+7.50 %
PMGD PFV Linares	57.5	16.0	-72.08 %
PMGD PFV Lingue	25.6	19.7	-22.96 %
PMGD PFV Lipangue	23.4	23.4	-0.10 %
PMGD PFV Liquidambar	79.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.6	12.4	-45.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.3	89.6	+5.07 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.5	43.1	+21.50 %
PMGD PFV Llay Llay	68.8	68.2	-0.81 %
PMGD PFV Lloica	9.2	25.5	+178.19 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	5.1	2.5	-50.79 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.5	25.4	+23.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	9.8	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	21839.6	23287.4	+6.63 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Curillinque	Menor generación real por menores afluentes.
PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Taira	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por no realizar pruebas de mantenimiento mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor 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 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF2024116358.
TER San Isidro I GNL	63.3	TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y reparación de rotura en línea válvula de seguridad agua de alimentación domo de MP, según SDCF 2024117229.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 130.27 MW. Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001752.
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 2024001523.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	100.0	Limitación para participar en AGC. Causa informada: Falla en comunicación de servidores ICCP, según IL 2024001746.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	60.0	U-1 y U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de 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	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
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): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
03:13	Enlasa	C. Guacolda U-1 cancelada limitación a 70 MW y disponible para AGC, según IL 2024001761. Continúa limitada a 140 MW, según IL 2024000769.
03:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024116830.
08:23	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005114
08:28	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cierre manual de prueba con éxito y cancelado IF 2024005114
08:29	CGE - Transmisión	S/E Maule banco de CCEE de 66 kV, 15 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura prioridad 1 en desconectador 89B5-1, según SDCF 2024116905.
08:45	Potencia	C. Alto Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo sello laberinto de la turbina, según SDCF 2024116913.
09:22	Enel Generación	C. Atacama TG2B Diesel cancelada limitación a 31 MW, según IL 2024001562.
10:16	Celeoredes	S/E El Llano 52J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115856.
11:23	Enor Chile	C. PFV María Elena limitada a 60 MW. Causa informada: Falla de alimentador 3 (52E3), según IL 2024001777.
11:24	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 sin limitación (desbloqueo de sistema N° 1 de protecciones y vía de teleprotecciones TPMO-104 en ambos extremos, por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257) y cancelada IL 2024000645.
11:24	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Empalme Teno - Convento Viejo 1 sin limitación (desbloqueo de sistema N°1 de protecciones y vías de teleprotecciones TPMO-202 en ambos extremos, por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257) y cancelada IL 2024000646
11:24	Transelec	Línea de 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca 1 sin limitación (desbloqueo de sistema N° 2 de protecciones y vía de teleprotecciones TPMO-202 y TPMO-104 en ambos extremos por proyecto S/E Seccionadora Solís NUP 3257) y cancelada IL 2024000647.
11:35	Transelec	S/E Itahue paño AT5 sin limitación (reparada falla mecánica del SW 43/AT5 y permite transferir paño). Cancelada IL 2024000668.
11:41	Transelec	S/E Los Vilos ET2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos de Minera los Pelambres.
11:49	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de dos hebras cortadas en fase superior, en la estructura N°143, según SICF 2024117015.
11:56	Transelec	S/E Los Vilos ET2 cerrado y normalizados los consumos.
12:06	CGE - Transmisión	S/E Angol paño BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño ubicado en estructura de soporte del interruptor BT2 de S/E Angol, según SICF 2024117044.
13:07	CGE - Transmisión	S/E Angol paño BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024117044.
14:04	Potencia	C. Alto Renaico disponible. Cancelada SDCF 2024116913.
15:00	Arauco	C. Arauco U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Altas vibraciones debido a aumento de vacío en el condensador, según IF 2024005115.
15:36	Arauco	C. Arauco U-1 sincronizada en pruebas.
16:36	Arauco	C. Arauco U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005115.
16:54	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024117015.
17:10	Chilquinta	S/E Las Vegas paño H1 con limitación. Causa informada: Sistema de protección N° 2 deshabilitado por comportamiento errático, sistema de protecciones N° 1 en servicio. Según IL 2024001779.
17:11	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y reparación de rotura en línea válvula de seguridad agua de alimentación domo de MP, según SDCF 2024117229.
17:24	Enor Chile	C. PFV María Elena limitada a 67 MW. Causa informada: Falla de alimentador 3 (52E3), según IL 2024001780. Cancelado IL 2024001777.

Hora	Centro de Control	Observación
18:06	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación contaminada y con descarga eléctrica en la estructura 75, según SDCF 2024117177.
18:34	CGE - Transmisión	S/E Maule banco de CCEE de 66 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2024116905.
19:40	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS limitado a 45.9 MW. Causa informada: Falla en Core N° 3, 14 y 15, según IL 2024001781. Cancelada IL 2024001772.
20:02	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar módulos 1 y 2 de inversor PSA 2 por presentar alarma de sobrecorriente, según SDCF 2024117425.
20:32	Enel Generación	C. Curillinque sale del servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Falla en sistema de Control, según IF 2024005117
21:45	Collahuasi	Línea de 220 kV Encuentro - Collahuasi 1 limitada. Causa informada: Sistema de teleprotecciones Fox 515 con falla. según IL 2024001784.
21:45	Collahuasi	S/E Encuentro Línea de 220 kV Encuentro - Collahuasi 2 limitada. Causa informada: Sistema de teleprotecciones Fox 515 con falla. según IL 2024001782
21:47	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024117177.
21:52	Enel Generación	C. Curillinque disponible y en servicio, cancelado IF 2024005117
22:26	STS	S/E Valdivia transformador N° 1 de 220/66/13.8 kV, 60 MVA interrupción forzada por protecciones, si pérdida de consumos. Causa informada: Coincidente con energización en pruebas de línea de 220 kV Valdivia - El Laurel 1, según IF 2024005119
23:26	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024117425.
23:54	STS	Línea de 110 kV Los Molinos - Empalme interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos de SS/EE Calbuco y Empalme. Según IF 2024005120.
23:54	Enlasa	C. Trapén indisponible. Causa informada: Interruptor 52HT abierto, coincidente con falla en línea de 110 kV Los Molinos - Empalme, según IF 2024005122.
23:56	STS	Cerrada línea de 110 kV Colaco - Empalme y normalizado el 100 % de los consumos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:47	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
03:37	Enel Generación	C. Ralco vierte.
05:22	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -33,5 [MW/m]
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -846,5 [MW]
09:33	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:33	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,9 [MW/m]
10:01	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.
11:13	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
15:19	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
15:19	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
18:39	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:39	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:39	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.
18:39	CGE - Transmisión	CDC 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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 686,2 [MW]
19:21	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
20:33	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
21:49	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Gen. Metropolitana	S/E y C. PFV Santiago Solar datos Scada.	13/11/2024	18:50		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
Enlasa	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	12/11/2024	14:13		

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		
Transec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
Transec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	12/11/2024	08:58	13/11/2024	03:54
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	12/11/2024	13:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/11/2024	19:20	13/11/2024	15:15
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/11/2024	23:57	13/11/2024	06:45
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.	12/11/2024	23:57	13/11/2024	06:45
Transec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	13/11/2024	09:15	13/11/2024	19:46
Gen. Metropolitana	S/E Central Santiago Solar 52H1 abierto por control de transferencia Transformadores 220/110 kV de S/E Cerro Navia	13/11/2024	11:53	13/11/2024	19:42
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra 52J2 y 52J8 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2.	13/11/2024	14:55	13/11/2024	19:22
Ferrovial	S/E Punta Sierra 52J15 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2.	13/11/2024	14:55	13/11/2024	19:22
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.	13/11/2024	19:25		
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.	13/11/2024	23:37		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/11/2024	23:37		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/11/2024	20:27		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/11/2024	07:38		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	12/11/2024	20:21	13/11/2024	08:27
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial)	13/11/2024	00:38		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	13/11/2024	00:40	13/11/2024	07:20
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	13/11/2024	07:50	13/11/2024	19:24

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 13 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 297
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Origen Substición	Origen	Procedimiento	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos 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
2024115902	Subestación	Ejecución Exitosa	POTVOLTAICA NORTE GRANDE S.A.	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Intervención de RTU para corregir lectura de señal de potencia disponible. La intervención provocará una interrupción momentánea de los señales SFTS, durante la zona de la misma configuración.	El riesgo del trabajo es bajo.	La intervención provocará una interrupción momentánea de las señales SFTS, durante la carga de la misma configuración.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 20:00	13-11-24 21:00	13-11-24 18:57	13-11-24 20:00
2024115767	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1622 465	BA S/E CARDONES 220KV BP-2 BA S/E CARDONES 220KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cardones: Bloqueo de protección 87B 220KV a solicitud de Chilquesa.-	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Bloqueo de protección 87B 220KV a solicitud de Chilquesa.- Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1- Cardones o Barra 220 KV, Sección 2- Cardones.- Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos: Nivel de Rango: Rajos: Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Armaria de protección 87B 220 KV Barra 1 y Barra 2 Delimitar y/o safearzar zona de trabajo Sefalización visible con cintas delimitadoras. Subestación Cardones, Protección 87B 220KV Bloqueo de trips. A disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, Cliente ELSTRAN UNIDADES DE BAHIA PAROS 112 Y 113 BLOQUEO Reservas SODS a disposición del jefe de faena. Subestación Cardones, Cliente Interchile UNIDAD DE BAHIA PAROS 114 - 115 BLOQUEO Reservas SODS a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 19:30	13-11-24 06:00	13-11-24 21:20	14-11-24 00:17		
2024113703	Subestación	Ejecución Exitosa	ELSTRAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	17214	PA S/E CARDONES 113	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizarán actividades de limpieza, registro de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en paflo 113, además se restaurará protección relé B88 asociado al paflo 113. En S/E Desconexión San Andrés requiere desconectar B88-3 desconectado, en coordinación con Sana. En S/E Cardones se realizará protección diferencial bloqueada barra 220 KV N°1 y N°2 en coordinación con Transeltec.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de limpieza, registro de conexiones, pruebas de control y revisión de alarmas en paflo 113, además se restaurará protección relé B88 asociado al paflo 113. En S/E Desconexión San Andrés requiere desconectar B88-3 desconectado, en coordinación con Sana. En S/E Cardones se realizará protección diferencial bloqueada barra 220 KV N°1 y N°2 en coordinación con Transeltec.-	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 19:30	13-11-24 06:00	13-11-24 22:04	14-11-24 00:20		
2024115772	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	23228 32320	PA S/E CARDONES 114 PA S/E CARDONES 115	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos de Transeltec: S/E Cardones: Bloqueo de protección 87B 220KV a solicitud de cliente Chilquesa, paflo 113. Se entregó 50 delimitadores y 1 frasco la faena.	Tomando las medidas de seguridad indicadas por Transeltec, se minimizan los riesgos.	A solicitud de Transeltec, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Cardones: Bloqueo de unidad de barra S/E de paflo 114 y 115.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 19:30	13-11-24 06:00	13-11-24 22:04	14-11-24 00:22		
2024114346	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	17027	S/E POLPAICO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Polpaico 500 KV: Desconexión de Reactor K3 por 30 minutos para normalizar la fase 2 asociado a la solicitud 202414342. Además se requiere rotar la fase 1 por la unidad de reserva y entregar condición necesaria para trabajos de la solicitud 202414343.	Siguiendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polpaico: Reactor K3 desconectado para rotar fase 1 por Unidad de Reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 18:30	13-11-24 19:00	13-11-24 14:43	13-11-24 14:25		
2024113564	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1796	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 202/24.3KV 750MVA TR1 + IBC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar: Desconexión de ATR-1 por 30 minutos para normalizar la fase 1 asociada a la solicitud 2024113300.	Siguiendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: ATR-1 desconectado para normalizar Unidad de Reserva por Fase 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 17:30	13-11-24 14:00	13-11-24 12:57	13-11-24 14:40		
2024113526	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEIGOLLO	1	CEB S/E MATEIGOLLO J73 13.2KV 24MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Impulsa manual de aislación con instalación desconectada (finjo al final de faena), S/E Matherillo: Impulsa manual de aislación CBR.	Bajo	Actividades: CEB 01, 13.1KV Matherillo a Tr. Trillizos 03, 13.2KV 13.8KV Matherillo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos: Nivel de Rango: Rajos: Bloques del jefe de faena: Subestación Matherillo, delimitar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, se instalarán barreras provisionales de bloques en mulas de JARILLA CORDONADA Y SENSIBILIZADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 14:00	13-11-24 17:00	13-11-24 15:28	13-11-24 17:34		
2024113527	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEIGOLLO	698	120 S/E MATEIGOLLO J73	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Impulsa manual de aislación con instalación desconectada (finjo al final de faena), S/E Matherillo: Impulsa manual de aislación CBR.	Bajo	Actividades: CEB 01, 13.1KV Matherillo a Tr. Trillizos 03, 13.2KV 13.8KV Matherillo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos: Nivel de Rango: Rajos: Bloques del jefe de faena: Subestación Matherillo, delimitar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, se instalarán barreras provisionales de bloques en mulas de JARILLA CORDONADA Y SENSIBILIZADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 14:00	13-11-24 17:00	13-11-24 15:28	13-11-24 17:34		
2024113237	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2340	PA S/E ANCOA K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Auditoría de equipos verificados de sincronismo a solicitud del CEN.	Bajo.-	Actividades: S/E Ancoa: En paflo K3, prueba efectiva de operación del verificador de sincronismo mediante apertura y cierre del S2C2 (intitudo micro corte). Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoa Alto Jahuil, C1.- Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa, delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 14:00	13-11-24 14:03	13-11-24 19:00	13-11-24 23:01		
2024115297	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en Configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficia San Fernando-S/E San Fernando para Servidor Nodo San Fernando, donde eventualmente se puede producir interrupción de comunicaciones SCADA y SFTS de S/E de Nodo San Fernando	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en Configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficia San Fernando-S/E San Fernando para Servidor Nodo San Fernando, donde eventualmente se puede producir interrupción de comunicaciones SCADA y SFTS de Nodo San Fernando	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 14:00	13-11-24 18:00	13-11-24 14:09	13-11-24 19:59		
2024115234	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2324	PA S/E ANCOA K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Auditoría de equipos verificados de sincronismo a solicitud del CEN.	Bajo.-	Actividades: S/E Ancoa: En paflo K1, prueba efectiva de operación del verificador de sincronismo mediante apertura y cierre del S2C2 (intitudo micro corte). Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoa Alto Jahuil, C1.- Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoa, delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 13:00	13-11-24 13:03	13-11-24 14:23	13-11-24 14:24		
2024115851	Subestación	Ejecución Exitosa	SELEOR TRANSGASIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Programada	2433	S/E LUQUA [EN_REVISION]	538	130 S/E LUQUA J71 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Remoción de puntos pendientes del SPD (Sistema de Protección Contra Incendio del autotransformador)	Riesgo bajo controlado, se toman todas las medidas necesarias acorde a procedimientos y prácticas operacionales, para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/E Luque: S2B1, B8B1-1, B8B1-2, B8B1-3 y Alarma y Bloqueado. S2B1, B8B1-1, B8B1-2, B8B1-3 y Alarma y Bloqueado. B8B1-3 y Alarma y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 13:00	13-11-24 20:00	13-11-24 13:50	13-11-24 18:48		
2024117078	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	379	S/E ANGOL	15756	S/E ANGOL BE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de elemento extraño ubicado en el ODS B8B6-1 de S/E Angol.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en el ODS B8B6-1 de S/E Angol. Se solicita proveerle de un resguardo de barra de 48 KV de S/E Angol, interruptor S2B2 de S/E Angol, interruptor S2B1 de S/E Victoria e interruptor S2B2 de S/E Nahuelbuta (prioridad de S70) durante el desarrollo de los trabajos. No se presenta afectación de consumo.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 12:55	13-11-24 13:00	13-11-24 13:07	13-11-24 13:37		
2024117051	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSGASION DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7567	PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Para la línea Las Vegas - San Pedro cto.1 Se requiere inspección a protección de distancia del sistema 2 con comportamiento anómalo (se renova constantemente). Línea se mantiene protegida por sistema 1.	Para la línea Las Vegas - San Pedro cto.1 Se requiere inspección a protección de distancia del sistema 2 con comportamiento anómalo (se renova constantemente). Línea se mantiene protegida por sistema 1.	Para la línea Las Vegas - San Pedro cto.1 Se requiere inspección a protección de distancia del sistema 2 con comportamiento anómalo (se renova constantemente). Línea se mantiene protegida por sistema 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 12:19	13-11-24 16:00	13-11-24 12:20	13-11-24 17:10		
2024117044	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	379	S/E ANGOL	515	S/E ANGOL B72	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de elemento extraño ubicado en estructura de soporte del interruptor S2B2 de S/E Angol.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en estructura de soporte del interruptor S2B2 de S/E Angol. Se solicita la solicitud la protección de interruptor S2B2 de S/E Angol como medida operacional durante el desarrollo de los trabajos. No se presenta consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 12:04	13-11-24 13:00	13-11-24 12:06	13-11-24 13:07		
2024113224	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	14370	PA S/E IMPERIAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar S2B1 por faenas de LUVV, instalación de letrenos de identificación de Alimentadores en SEP Imperial B8B5-1 y B8B5A2-1	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOD B84 de Frontal, registro interno STL.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 12:00	13-11-24 16:00	13-11-24 13:04	13-11-24 18:17		
2024115988	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1851	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA	30524 30525 30526 30527 30528 30529 30530 30531 30532 30533 30534 30535 30536 30537 30538 30539 30540 30541 30542 30543 30544 30545 30546 30547 30548 30549 30550 30551 30552 30553 30554 30555 30556 30557 30558 30559 30560 30561 30562 30563 30564 30565 30566 30567 30568 30569 30570 30571 30572 30573 30574 30575 30576 30577 30578 30579 30580 30581 30582 30583 30584 30585 30586 30587 30588 30589 30590 30591 30592 30593 30594 30595 30596 30597 30598 30599 30600 30601 30602 30603 30604 30605 30606 30607 30608 30609 30610 30611 30612 30613 30614 30615 30616 30617 30618 30619 30620 30621 30622 30623 30624 30625 30626 30627 30628 30629 30630 30631 30632 30633 30634 30635 30636 30637 30638 30639 30640 30641 30642 30643 30644 30645 30646 30647 30648 30649 30650 30651 30652 30653 30654 30655 30656 30657 30658 30659 30660 30661 30662 30663 30664 30665 30666 30667 30668 30669 30670 30671 30672 30673 30674 30675 30676 30677 30678 30679 30680 30681 30682 30683 30684 30685 30686 30687 30688 30689 30690 30691 30692 30693 30694 30695 30696 30697 30698 30699 30700 30701 30702 30703 30704 30705 30706 30707 30708 30709 30710 30711 30712 30713 30714 30715 30716 30717 30718 30719 30720 30721 30722 30723 30724 30725 30726 30727 30728 30729 30730 30731 30732 30733 30734 30735 30736 30737 30738 30739 30740 30741 30742 30743 30744 30745 30746 30747 30748 30749 30750 30751 30752 30753 30754 30755 30756 30757 30758 30759 30760 30761 30762 30763 30764 30765 30766 30767 30768 30769 30770 30771 30772 30773 30774 30775 30776 30777 30778 30779 30780 30781 30782 30783 30784 30785 30786 30787 30788 30789 30790 30791 30792 30793 30794 30795 30796 30797 30798 30799 30800 30801 30802 30803 30804 30805 30806 30807 30808 30809 30810 30811 30812 30813 30814 30815 30816 30817 30818 30819 30820 30821 30822 30823 30824 30825 30826 30827 30828 30829 30830 30831 30832 30833 30834 30835 30836 30837 30838 30839 30840 30841 30842 30843 30844 30845 30846 30847 30848 30849 30850 30851 30852 30853 30854 30855 30856 30857 30858 30859 30860 30861 30862 30863 30864 30865 30866 30867 30868 30869 30870 30871 30872 30873 30874 30875 30876 30877 30878 30879 30880 30881 30882 30883 30884 30885 30886 30887 30888 30889 30890 30891 30892 30893 30894 30895 30896 30897 30898 30899 30900 30901 30902 30903 30904 30905 30906 30907 30908 30909 30910 30911 30912 30913 30914 30915 30916 30917 30918 30919 30920 30921 30922 30923 30924 30925 30926 30927 30928 30929 30930 30931 30932 30933 30934 30935 30936 30937 30938 30939 30940 30941 30942 30943 30944 30945 30946 30947 30948 30949 30950 30951 30952 30953 30954 30955 30956 30957 30958 30959 30960 30961 30962 30963 30964 30965 30966 30967 30968 30969 30970 30971 30972 30973 30974 30975 30976 30977 30978 30979 30980 30981 30982 30983 30984 30985 30986 30987 30988 30989 30990 30991 30992 30993 30994 30995 30996 30997 30998 30999 31000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	-Mantenimiento a los equipos primarios y pruebas eléctricas. -Cumplimiento al compromiso según Informe de Falla Final N°2024040487, para el desarrollo de protección 2g (ag) (intime, respa, media y roble).	Riesgo bajo según análisis	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AS4-CCP instalado en el Servidor SCADA2, donde eventualmente se puede producir interrupción de datos al CEN, por períodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 30-20 minutos. Además, esta actividad también provocará interrupción de comunicación con todos los medios SCADA, por períodos de 5-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 12:00	13-11-24 23:59	13-11-24 15:51	14-11-24 01:02			
2024114494	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	740	S/E CORONEL C3	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	A solicitud de Frontal (SOD 874/2024) se realizarán trabajos de lavado de aislación en andes de MT.	Riesgos controlados por empresa ejecutora de los trabajos (FRONTEL).	Para el desarrollo de los trabajos se requiere el Bloqueo de reconexión del interruptor S2C3 (cto. Corral) de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 19:00	13-11-24 19:00	13-11-24 16:51	13-11-24 17:13		
2024114544	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSGASION DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7568 7569 7567	PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H1 PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H2 PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H3	Atenuación de control	Sin limitación	Se realizarán actividades de desarmado y desmontaje de los relés de SOB, se instalarán bandejas de prueba para evitar accionamiento por la actividad, estos relés están asociados a los paflos seleccionados.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de desarmado y desmontaje de los relés de SOB, se instalarán bandejas de prueba para evitar accionamiento por la actividad, estos relés están asociados a los paflos seleccionados.-	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 10:00	13-11-24 17:00	13-11-24 12:20	13-11-24 18:26		
2024115583	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AS4-CCP instalado en el Servidor SCADA2, donde eventualmente se puede producir interrupción de datos al CEN, por períodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 30-20 minutos. Además, esta actividad también provocará interrupción de comunicación con todos los medios SCADA, por períodos de 5-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AS4-CCP instalado en el Servidor SCADA2, donde eventualmente se puede producir interrupción de datos al CEN, por períodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 30-20 minutos. Además, esta actividad también provocará interrupción de comunicación con todos los medios SCADA, por períodos de 5-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 10:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:55	13-11-24 19:58		
2024115793	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21952	S/E CHACAYA F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas STL 11 y 12, con desconexión.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S217 Alarma.-	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 10:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:45	14-11-24 10:45		
2024115508	Subestación	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGIA ELECTICA CHILQUINTA LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	825	S/E TRES ESQUINAS	839	TRES ESQUINAS 12 06/13.8KV 6.8 MVA	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	MPR Transformador T2 y paflo general MT asociados.	MPR Transformador T2 y paflo general MT asociados.	Transformador actualmente en calidad de reserva conectada, no producirá afectación de consumo. Línea. Equipos fuera de uso y temporalidad extensiva.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 09:00	13-11-24 17:00	13-11-24 10:10	13-11-24 15:49		
2024115752	Subestación																								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 297
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	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
202414339	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16768	S/E CENTRAL QUINTERO IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quintero: Mantenimiento programado a transformadores de medida del paflo de 220 kV IT1.	Bajo	Actividades: S/E Quintero: Mantenimiento programado a transformadores de medida del paflo de 220 kV IT1. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Barra Principal de 220 kV. Temperatura de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Quintero: Delimitación y validación de la zona de trabajo. Puesta a tierra provisionales instalada a ambos lados de la zona de trabajo, se realizó verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 17:00	13-11-24 09:15	13-11-24 17:46
202414402	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUNTERO	1660	Intercomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Montaje y conexiones de Sonda Nozomi RSO en Sala Control en S/E ENCUNTERO	En riesgo de desconexión de los paflos intercomunicación, se contacta con personal en sitio para minimizar los riesgos.	No se tiene consumo afectado	ninguno					13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:47	13-11-24 18:30
202413154	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	241	S/E CENTRAL CARBENA	66	BA S/E CARBENA 440V	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere desconexión de BA 440V en S/E Carben, por trabajos de mantenimiento de lospe manual de aisladores en equipos primarios, reporte de barra y marco de línea	No se tiene riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	ninguno					13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:16	13-11-24 19:30
202413384	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	241	S/E CENTRAL CARBENA	264	S/E CENTRAL CARBENA F1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se requiere desconexión de paflo F1 en S/E Carben, por trabajos de pruebas de tiempo y resistencia de contactos	No se tiene riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	ninguno					13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:31	13-11-24 14:08
202411324	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	287	PAF S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Navia: Reaparte y limpieza de conexiones del desconector BBR-2, por pérdida de posición en SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Reaparte y limpieza de conexiones del desconector BBR-2, por pérdida de posición en SCADA. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Paflo de 220 kV JR -Acoplador. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Nota: A solicitud del jefe de Faena, se realizará una prueba de cierre y apertura del desconector BBR-2, para verificar la correcta instalación en SCADA. Prueba se realizará en coordinación con CNEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 16:00	13-11-24 09:15	13-11-24 14:50
202415266	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELABA	129 131 S/E CANDELABA 12 S/E CANDELABA 14 S/E CANDELABA 125		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA asociado a Diagonal 2 de S/E Candelabra (paflos 12-14-125), realizando simulaciones de alarma y verificando la correcta visualización en pantalla SCADA en coordinación con Centro de Control CDELEC.	Riesgo de desconexión de Paflo en el cual se está interviniendo (12, 14, 125), de S/E Candelabra, solo a simular alarmas, para mitigar riesgo se pasará controlador de paflo (12-14-125) de diagonal 2 a modo Test. El riesgo es alternado para cada paflo (un paflo a la vez).	Antes de realizar simulación de alarmas, se procederá a pasar controlador de paflo correspondiente (12-14-125) a modo Test.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:59	13-11-24 16:44
202414291	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2471	S/E DON HUMBERTO (B3, BPN, REVISION)	14891 14892 S/E DON HUMBERTO FIB (B3, REVISION) 14893 S/E DON HUMBERTO FIB (B3, REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabaja programado de Enel Green Power. Se requiere la BSES PPV Don Humberto (B7 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo a procedimiento "SE-EN-2024-1199 RB_Procedimiento_Energia_SECS_BSES_Don_Humberto" enviado al Coordinador en carta DESD519-24. Además, y en coordinación con el CEC del Coordinador se requiere el PPV Don Humberto en (B7MW) durante estas pruebas. El perfil de carga se emitirá a través de correo al CEC y al área de programación del Coordinador.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a norma de seguridad.	Trabaja programado de Enel Green Power. Se requiere la BSES PPV Don Humberto (B7 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo a procedimiento "SE-EN-2024-1199 RB_Procedimiento_Energia_SECS_BSES_Don_Humberto" enviado al Coordinador en carta DESD519-24. Además, y en coordinación con el CEC del Coordinador se requiere el PPV Don Humberto en (B7MW) durante estas pruebas. El perfil de carga se emitirá a través de correo al CEC y al área de programación del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:30	13-11-24 19:24
202411587	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1957	S/E TAP OFF EL AGUILA	23809 S/E TAP OFF EL AGUILA C1 23808 S/E TAP OFF EL AGUILA C1 24880 S/E TAP OFF EL AGUILA C2 24888 S/E TAP OFF EL AGUILA B13 24886 S/E TAP OFF EL AGUILA C14		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	MPB mantenimiento operacional paflos C1, C2 y C3.	medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 16:00	13-11-24 10:17	13-11-24 12:37
202410803	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCULO	7551 S/E MATENCULO I10 7552 S/E MATENCULO I11 7553 S/E MATENCULO I12 7554 S/E MATENCULO I19		Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de Transmex SCDN 12100: S/E Matenculo: Lavado de aislación paflo 220 kV insular equipos primarios, paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I17, I18, I19, I1, ATRE, ATRE2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S219 y S210 de S/E Matenculo.	El riesgo del trabajo es bajo: Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmex SCDN 12100: S/E Matenculo: Lavado de aislación paflo 220 kV insular equipos primarios, paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I17, I18, I19, I1, ATRE, ATRE2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S219 y S210 de S/E Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 17:30	13-11-24 09:41	13-11-24 15:52
202420956	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 S/E CENTRAL GUACOLDA I2 326 S/E CENTRAL GUACOLDA C1 328 S/E CENTRAL GUACOLDA I3 330 S/E CENTRAL GUACOLDA I4		Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de Transmex SCDN 12100: S/E Matenculo: Lavado de aislación paflo 220 kV insular equipos primarios, paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I17, I18, I19, I1, ATRE, ATRE2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S219 y S210 de S/E Matenculo.	El riesgo del trabajo es bajo: Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transmex SCDN 12100: S/E Matenculo: Lavado de aislación paflo 220 kV insular equipos primarios, paflos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I17, I18, I19, I1, ATRE, ATRE2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S216, S219 y S210 de S/E Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 17:30	13-11-24 09:41	13-11-24 15:52
202413523	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	404	BC S/E PAN DE AZÚCAR J25S 220V 75 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CDE, S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CDE, S/E Pan de Azúcar: Desconexión Banco de Condensadores HT, incluye: 1)Tratamiento antienfuma Fase 1, revisión y limpieza de conexiones de poder de entadas y salida insular medidas de resistencia de contactos *** 2) Inspección de Unidades condensadores y remplazo en caso de ser necesario. Se detendrá al aviso de alarma N°31837350. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Banco CDE HT, 220 V en P. Azúcar Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán 3 Termos Provisionales en Lado PHCES - Subestación P. Azúcar, Se instalará 1 Termo Provisional en el Lado BSECS HT -	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:42	13-11-24 17:40
202414473	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E O'Higgins	22820 S/E O'Higgins I1 22819 S/E O'Higgins I2 22818 S/O'Higgins I3 22818 S/E O'Higgins I32 22818 S/O'Higgins I4 22818 S/O'Higgins I5 22818 S/O'Higgins I6 22817 S/O'Higgins I7 22818 S/O'Higgins I8 22818 S/O'Higgins I9 22840 S/E O'Higgins I10 22841 S/O'Higgins I18 22842 S/E O'Higgins I19 21744 S/O'Higgins 1200V BP1 28920 S/O'Higgins 2200V BP2		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación de S/E O'Higgins	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requiere orden de NO RECONECTAR en las siguientes Subestaciones: S/O'Higgins: S215, S211, S2151, S214, S214, S217, S2110, S219, S215, S216, S218. S/E Matipuen: S217. S/E Ascaso: S215, S210. S/E Coloso: S211, S212. S/E Rapel: S211, S2114, S2115 Y S216. S/E Paiti: S211. S/E Fanelón: S211.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:39	13-11-24 20:59	13-11-24 07:48	13-11-24 14:17
202414420	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ESCONDIDA	Intercomunicación	Intercomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento Equipos de Comunicación Sala ER-01	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:46	14-11-24 19:46	14-11-24 08:20	14-11-24 19:46
202409529	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIA DE TRANSACCION TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632 S/E LA RUCA I1 30634 S/E LA RUCA I1 30635 S/E LA RUCA I1 30636 S/E LA RUCA I18 30637 S/E LA RUCA I16		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar S211, S215, S214, S219 y S210 de La Ruca por faenas correspondientes a Reparación TP con fuga Paflo H2 Fuga 3 S/E LA RUCA, (asociada a línea 110 kV La Ruca El Paflo C2 de CDE).	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones correspondientes a Reparación TP con fuga Paflo H2 Fuga 3 S/E LA RUCA, (asociada a línea 110 kV La Ruca El Paflo C2 de CDE).	Maniobras coordinadas con CDE y asociadas a SCD 02440826. (PT S041 registro intemp STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:30	13-11-24 18:00	13-11-24 08:23	13-11-24 15:01
202414275	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2176 BA S/E MANTOS BLANCOS 2200V BP1 2177 BA S/E MANTOS BLANCOS 230V		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S2102, S2104, S211 y S214 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S2105 en S/E Laberinto. No reconectar S217 en Capricornio. No reconectar S212 en Chaparrón.	El riesgo de los trabajos es bajo formando las medidas de seguridad necesarias.	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar S2102, S2104, S211 y S214 en S/E Mantos Blancos. No reconectar S2105 en S/E Laberinto. No reconectar S217 en Capricornio. No reconectar S212 en Chaparrón.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:30	13-11-24 16:00	13-11-24 08:27	13-11-24 17:30
202409526	Subestación	Ejecución Exitosa	CESE TRANSACCION S.A.	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30633	S/E LA RUCA I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Paflo H2 de S/E La Ruca asociada a línea 110 kV La Ruca - El Paflo C2 de CDE. Faena a ejecutarse corresponde a: Reparación TP con fuga Paflo H2 Fuga 3 S/E LA RUCA.	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con instalaciones correspondientes a Reparación TP con fuga Paflo H2 Fuga 3 S/E LA RUCA, (asociada a línea 110 kV La Ruca El Paflo C2 de CDE).	Maniobras coordinadas con CDE (PT S041 registro intemp STS)	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:30	13-11-24 18:00	13-11-24 08:23	13-11-24 15:01
202416805	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E OLAP	442	BC S/E MALLO 85 50V 15 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión del interruptor S285 de S/E Mallo BSCC 650V 15 MVAR, por reparación de paflo con temperatura prioritad 1 en desconector BSCC-1.	Riesgo bajo, de acuerdo a procedimientos internos de CDE	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S281, S287, S281 de S/E Olap y S287 de S/E Salinas.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:31	13-11-24 19:13	13-11-24 07:50	13-11-24 19:38
202414446	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E 640	17771 S/E 640 BP1 17772 S/E 640 BP2 17768 S/E 640 A 438 kV BP1 17770 S/E 640 A 438 kV BP2 21028 S/E 640 BPA 31413 S/E 640 4A1A 31414 S/E 640 4A1B		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores S/E 640	Riesgo alto, con riesgo a los equipos e instalaciones.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640: S28641A S/E 640: S28642 S/E 640: S28643 S/E 640: S28644 S/E 640: S28645	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:12	13-11-24 21:12	13-11-24 19:39	13-11-24 18:21
202414134	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Intervención en tablero de paflo B6 para alimentar e implantar nuevo rollo de protección y block de gases. Actividad a ejecutar en sala de control de la Subestación TALCA. Trabajos asociados a NUP 2413 "S/E secundarios de Ruff".	Riesgo de operación intempestiva de equipos S286 de S/E Talca.	Alarmado de señales correspondientes al S286, desde equipo hasta borne, señalar que el alarmado nuevo no quedará conectado en los bornes, y que estos se encuentran en servicio. - El extremo que no se conecte quedará marcado y con su terminal enganchado. - Pruebas de continuidad, para los señales alarmadas.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 13:01	13-11-24 18:27
202405421	Subestación	Ejecución Exitosa	AP PUELICHE SUR SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	30441 S/E PUELICHE SUR IT1 30442 S/E PUELICHE SUR IT11 30443 S/E PUELICHE SUR IT12 30444 S/E PUELICHE SUR IT1 30445 S/E PUELICHE SUR IT1 30446 S/E PUELICHE SUR IT1 30447 S/E PUELICHE SUR IT1 30471 S/E PUELICHE SUR IT1 30472 S/E PUELICHE SUR IT1 30473 S/E PUELICHE SUR IT1 30474 S/E PUELICHE SUR IT1 30475 S/E PUELICHE SUR IT1 30476 S/E PUELICHE SUR IT1 30477 S/E PUELICHE SUR IT1 30478 S/E PUELICHE SUR IT1		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento anual a equipos en S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: Alberto S2171, B0171 A, B0171 B, S2171, S2172 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Corrado B0171-2T en S/E Pueliche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: Alberto S2171, B0171 A, B0171 B, S2171, S2172 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Corrado B0171-2T en S/E Pueliche Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:50	13-11-24 21:04
202408894	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCOL EL MATEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E PARQUE EDUCOL EL MATEN	21999	S/E PARQUE EDUCOL EL MATEN BT1	Roca y poder Rayo atmosférico	Sin limitación	Trabajos de transect: Corte y poder de arbolito: 058V Charrua-LCA, CL.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Maten: No reconectar interruptor S28T1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:20	13-11-24 18:21
202414338	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	S/E CERRO NAVIA (ETM)	No Aplica	No Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inicio de Reactor ATR en comunicaciones. Para realizar la conexión de un nuevo servicio de cámara de telegrafía (CTV)	Trabajos en riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scala, se retirará pérdida de comunicación de no más de 15 minutos. Actualizar comunicaciones de Radio de las SDE de Boca, San Pablo y Cerro Navia de STM, Enel Distribución y Coordinador Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al Despacho o CDE.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 12:18	13-11-24 13:00
202414320	Subestación	Ejecución Exitosa	ENFERIA CERRO EL	411	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a estructura LT 220V en Riegos: Doña Carmen - Los Vilos. Trabajo realizado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructura LT 220V en Riegos: Doña Carmen - Los Vilos. Trabajo realizado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:15	13-11-24 14:49
202411245	Subestación	Ejecución Exitosa	IMPRESA DE TRANSACCION ELECTRICA TRANSACCION S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E CONDORIS	Intercomunicación	Intercomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA asociado a Diagonal 2 de S/E Condor, Concomitante, programación, pruebas locales, SCADA y STIR del paflo IT1 y IT2.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud por aviso de suspensión diaria (PT 11064 registro interno Transmex).	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	20-11-24 18:00	13-11-24 08:38	19-11-24 18:50
202409104	Subestación	Ejecución Exitosa	CESE TRANSACCION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL IT1	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SCD 12101 se retirará interruptor a la reconexión de interruptor S217 en S/E Chañaral por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:54	13-11-24 15:38

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 Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114889	Subestación	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programado	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea por debajo de estructura 213 y 214 LT 110 KV Matencillo - Cardones, para montaje de conductores A y C OTRO de LT Algebral - Dosierio de Algebral. Asociado a NUP 1143. Trabajos solicitados por Transmie y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No recomendar S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Cruce de línea por debajo de estructura 213 y 214 LT 110 KV Matencillo - Cardones, para montaje de conductores A y C OTRO de LT Algebral - Dosierio de Algebral. Asociado a NUP 1143. Trabajos solicitados por Transmie y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No recomendar S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:10	13-11-24 20:00
202409956	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programado	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MATENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 16:00
2024110002	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGENCO S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programado	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 12125, se solicita bloquear a la recomen	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:54	13-11-24 11:11
202410950	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGENCO PARRAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programado	2382	S/E PARRAS	32053	PA S/E PARRAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parras Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Pulso Palo K5). Montaje equipos primarios (BMS-1, BMS-2, BMS-3 y S1, S2MS, PMS, PMS-2, PMS-3, PMS-4, PMS-5, PMS-6, PMS-7, PMS-8, PMS-9, PMS-10, PMS-11, PMS-12, PMS-13, PMS-14, PMS-15, PMS-16, PMS-17, PMS-18, PMS-19, PMS-20, PMS-21, PMS-22, PMS-23, PMS-24, PMS-25, PMS-26, PMS-27, PMS-28, PMS-29, PMS-30, PMS-31, PMS-32, PMS-33, PMS-34, PMS-35, PMS-36, PMS-37, PMS-38, PMS-39, PMS-40, PMS-41, PMS-42, PMS-43, PMS-44, PMS-45, PMS-46, PMS-47, PMS-48, PMS-49, PMS-50, PMS-51, PMS-52, PMS-53, PMS-54, PMS-55, PMS-56, PMS-57, PMS-58, PMS-59, PMS-60, PMS-61, PMS-62, PMS-63, PMS-64, PMS-65, PMS-66, PMS-67, PMS-68, PMS-69, PMS-70, PMS-71, PMS-72, PMS-73, PMS-74, PMS-75, PMS-76, PMS-77, PMS-78, PMS-79, PMS-80, PMS-81, PMS-82, PMS-83, PMS-84, PMS-85, PMS-86, PMS-87, PMS-88, PMS-89, PMS-90, PMS-91, PMS-92, PMS-93, PMS-94, PMS-95, PMS-96, PMS-97, PMS-98, PMS-99, PMS-100, PMS-101, PMS-102, PMS-103, PMS-104, PMS-105, PMS-106, PMS-107, PMS-108, PMS-109, PMS-110, PMS-111, PMS-112, PMS-113, PMS-114, PMS-115, PMS-116, PMS-117, PMS-118, PMS-119, PMS-120, PMS-121, PMS-122, PMS-123, PMS-124, PMS-125, PMS-126, PMS-127, PMS-128, PMS-129, PMS-130, PMS-131, PMS-132, PMS-133, PMS-134, PMS-135, PMS-136, PMS-137, PMS-138, PMS-139, PMS-140, PMS-141, PMS-142, PMS-143, PMS-144, PMS-145, PMS-146, PMS-147, PMS-148, PMS-149, PMS-150, PMS-151, PMS-152, PMS-153, PMS-154, PMS-155, PMS-156, PMS-157, PMS-158, PMS-159, PMS-160, PMS-161, PMS-162, PMS-163, PMS-164, PMS-165, PMS-166, PMS-167, PMS-168, PMS-169, PMS-170, PMS-171, PMS-172, PMS-173, PMS-174, PMS-175, PMS-176, PMS-177, PMS-178, PMS-179, PMS-180, PMS-181, PMS-182, PMS-183, PMS-184, PMS-185, PMS-186, PMS-187, PMS-188, PMS-189, PMS-190, PMS-191, PMS-192, PMS-193, PMS-194, PMS-195, PMS-196, PMS-197, PMS-198, PMS-199, PMS-200, PMS-201, PMS-202, PMS-203, PMS-204, PMS-205, PMS-206, PMS-207, PMS-208, PMS-209, PMS-210, PMS-211, PMS-212, PMS-213, PMS-214, PMS-215, PMS-216, PMS-217, PMS-218, PMS-219, PMS-220, PMS-221, PMS-222, PMS-223, PMS-224, PMS-225, PMS-226, PMS-227, PMS-228, PMS-229, PMS-230, PMS-231, PMS-232, PMS-233, PMS-234, PMS-235, PMS-236, PMS-237, PMS-238, PMS-239, PMS-240, PMS-241, PMS-242, PMS-243, PMS-244, PMS-245, PMS-246, PMS-247, PMS-248, PMS-249, PMS-250, PMS-251, PMS-252, PMS-253, PMS-254, PMS-255, PMS-256, PMS-257, PMS-258, PMS-259, PMS-260, PMS-261, PMS-262, PMS-263, PMS-264, PMS-265, PMS-266, PMS-267, PMS-268, PMS-269, PMS-270, PMS-271, PMS-272, PMS-273, PMS-274, PMS-275, PMS-276, PMS-277, PMS-278, PMS-279, PMS-280, PMS-281, PMS-282, PMS-283, PMS-284, PMS-285, PMS-286, PMS-287, PMS-288, PMS-289, PMS-290, PMS-291, PMS-292, PMS-293, PMS-294, PMS-295, PMS-296, PMS-297, PMS-298, PMS-299, PMS-300, PMS-301, PMS-302, PMS-303, PMS-304, PMS-305, PMS-306, PMS-307, PMS-308, PMS-309, PMS-310, PMS-311, PMS-312, PMS-313, PMS-314, PMS-315, PMS-316, PMS-317, PMS-318, PMS-319, PMS-320, PMS-321, PMS-322, PMS-323, PMS-324, PMS-325, PMS-326, PMS-327, PMS-328, PMS-329, PMS-330, PMS-331, PMS-332, PMS-333, PMS-334, PMS-335, PMS-336, PMS-337, PMS-338, PMS-339, PMS-340, PMS-341, PMS-342, PMS-343, PMS-344, PMS-345, PMS-346, PMS-347, PMS-348, PMS-349, PMS-350, PMS-351, PMS-352, PMS-353, PMS-354, PMS-355, PMS-356, PMS-357, PMS-358, PMS-359, PMS-360, PMS-361, PMS-362, PMS-363, PMS-364, PMS-365, PMS-366, PMS-367, PMS-368, PMS-369, PMS-370, PMS-371, PMS-372, PMS-373, PMS-374, PMS-375, PMS-376, PMS-377, PMS-378, PMS-379, PMS-380, PMS-381, PMS-382, PMS-383, PMS-384, PMS-385, PMS-386, PMS-387, PMS-388, PMS-389, PMS-390, PMS-391, PMS-392, PMS-393, PMS-394, PMS-395, PMS-396, PMS-397, PMS-398, PMS-399, PMS-400, PMS-401, PMS-402, PMS-403, PMS-404, PMS-405, PMS-406, PMS-407, PMS-408, PMS-409, PMS-410, PMS-411, PMS-412, PMS-413, PMS-414, PMS-415, PMS-416, PMS-417, PMS-418, PMS-419, PMS-420, PMS-421, PMS-422, PMS-423, PMS-424, PMS-425, PMS-426, PMS-427, PMS-428, PMS-429, PMS-430, PMS-431, PMS-432, PMS-433, PMS-434, PMS-435, PMS-436, PMS-437, PMS-438, PMS-439, PMS-440, PMS-441, PMS-442, PMS-443, PMS-444, PMS-445, PMS-446, PMS-447, PMS-448, PMS-449, PMS-450, PMS-451, PMS-452, PMS-453, PMS-454, PMS-455, PMS-456, PMS-457, PMS-458, PMS-459, PMS-460, PMS-461, PMS-462, PMS-463, PMS-464, PMS-465, PMS-466, PMS-467, PMS-468, PMS-469, PMS-470, PMS-471, PMS-472, PMS-473, PMS-474, PMS-475, PMS-476, PMS-477, PMS-478, PMS-479, PMS-480, PMS-481, PMS-482, PMS-483, PMS-484, PMS-485, PMS-486, PMS-487, PMS-488, PMS-489, PMS-490, PMS-491, PMS-492, PMS-493, PMS-494, PMS-495, PMS-496, PMS-497, PMS-498, PMS-499, PMS-500, PMS-501, PMS-502, PMS-503, PMS-504, PMS-505, PMS-506, PMS-507, PMS-508, PMS-509, PMS-510, PMS-511, PMS-512, PMS-513, PMS-514, PMS-515, PMS-516, PMS-517, PMS-518, PMS-519, PMS-520, PMS-521, PMS-522, PMS-523, PMS-524, PMS-525, PMS-526, PMS-527, PMS-528, PMS-529, PMS-530, PMS-531, PMS-532, PMS-533, PMS-534, PMS-535, PMS-536, PMS-537, PMS-538, PMS-539, PMS-540, PMS-541, PMS-542, PMS-543, PMS-544, PMS-545, PMS-546, PMS-547, PMS-548, PMS-549, PMS-550, PMS-551, PMS-552, PMS-553, PMS-554, PMS-555, PMS-556, PMS-557, PMS-558, PMS-559, PMS-560, PMS-561, PMS-562, PMS-563, PMS-564, PMS-565, PMS-566, PMS-567, PMS-568, PMS-569, PMS-570, PMS-571, PMS-572, PMS-573, PMS-574, PMS-575, PMS-576, PMS-577, PMS-578, PMS-579, PMS-580, PMS-581, PMS-582, PMS-583, PMS-584, PMS-585, PMS-586, PMS-587, PMS-588, PMS-589, PMS-590, PMS-591, PMS-592, PMS-593, PMS-594, PMS-595, PMS-596, PMS-597, PMS-598, PMS-599, PMS-600, PMS-601, PMS-602, PMS-603, PMS-604, PMS-605, PMS-606, PMS-607, PMS-608, PMS-609, PMS-610, PMS-611, PMS-612, PMS-613, PMS-614, PMS-615, PMS-616, PMS-617, PMS-618, PMS-619, PMS-620, PMS-621, PMS-622, PMS-623, PMS-624, PMS-625, PMS-626, PMS-627, PMS-628, PMS-629, PMS-630, PMS-631, PMS-632, PMS-633, PMS-634, PMS-635, PMS-636, PMS-637, PMS-638, PMS-639, PMS-640, PMS-641, PMS-642, PMS-643, PMS-644, PMS-645, PMS-646, PMS-647, PMS-648, PMS-649, PMS-650, PMS-651, PMS-652, PMS-653, PMS-654, PMS-655, PMS-656, PMS-657, PMS-658, PMS-659, PMS-660, PMS-661, PMS-662, PMS-663, PMS-664, PMS-665, PMS-666, PMS-667, PMS-668, PMS-669, PMS-670, PMS-671, PMS-672, PMS-673, PMS-674, PMS-675, PMS-676, PMS-677, PMS-678, PMS-679, PMS-680, PMS-681, PMS-682, PMS-683, PMS-684, PMS-685, PMS-686, PMS-687, PMS-688, PMS-689, PMS-690, PMS-691, PMS-692, PMS-693, PMS-694, PMS-695, PMS-696, PMS-697, PMS-698, PMS-699, PMS-700, PMS-701, PMS-702, PMS-703, PMS-704, PMS-705, PMS-706, PMS-707, PMS-708, PMS-709, PMS-710, PMS-711, PMS-712, PMS-713, PMS-714, PMS-715, PMS-716, PMS-717, PMS-718, PMS-719, PMS-720, PMS-721, PMS-722, PMS-723, PMS-724, PMS-725, PMS-726, PMS-727, PMS-728, PMS-729, PMS-730, PMS-731, PMS-732, PMS-733, PMS-734, PMS-735, PMS-736, PMS-737, PMS-738, PMS-739, PMS-740, PMS-741, PMS-742, PMS-743, PMS-744, PMS-745, PMS-746, PMS-747, PMS-748, PMS-749, PMS-750, PMS-751, PMS-752, PMS-753, PMS-754, PMS-755, PMS-756, PMS-757, PMS-758, PMS-759, PMS-760, PMS-761, PMS-762, PMS-763, PMS-764, PMS-765, PMS-766, PMS-767, PMS-768, PMS-769, PMS-770, PMS-771, PMS-772, PMS-773, PMS-774, PMS-775, PMS-776, PMS-777, PMS-778, PMS-779, PMS-780, PMS-781, PMS-782, PMS-783, PMS-784, PMS-785, PMS-786, PMS-787, PMS-788, PMS-789, PMS-790, PMS-791, PMS-792, PMS-793, PMS-794, PMS-795, PMS-796, PMS-797, PMS-798, PMS-799, PMS-800, PMS-801, PMS-802, PMS-803, PMS-804, PMS-805, PMS-806, PMS-807, PMS-808, PMS-809, PMS-810, PMS-811, PMS-812, PMS-813, PMS-814, PMS-815, PMS-816, PMS-817, PMS-818, PMS-819, PMS-820, PMS-821, PMS-822, PMS-823, PMS-824, PMS-825, PMS-826, PMS-827, PMS-828, PMS-829, PMS-830, PMS-831, PMS-832, PMS-833, PMS-834, PMS-835, PMS-836, PMS-837, PMS-838, PMS-839, PMS-840, PMS-841, PMS-842, PMS-843, PMS-844, PMS-845, PMS-846, PMS-847, PMS-848, PMS-849, PMS-850, PMS-851, PMS-852, PMS-853, PMS-854, PMS-855, PMS-856, PMS-857, PMS-858, PMS-859, PMS-860, PMS-861, PMS-862, PMS-863, PMS-864, PMS-865, PMS-866, PMS-867, PMS-868, PMS-869, PMS-870, PMS-871, PMS-872, PMS-873, PMS-874, PMS-875, PMS-876, PMS-877, PMS-878, PMS-879, PMS-880, PMS-881, PMS-882, PMS-883, PMS-884, PMS-885, PMS-886, PMS-887, PMS-888, PMS-889, PMS-890, PMS-891, PMS-892, PMS-893, PMS-894, PMS-895, PMS-896, PMS-897, PMS-898, PMS-899, PMS-900, PMS-901, PMS-902, PMS-903, PMS-904, PMS-905, PMS-906, PMS-907, PMS-908, PMS-909, PMS-910, PMS-911, PMS-912, PMS-913, PMS-914, PMS-915, PMS-916, PMS-917, PMS-918, PMS-919, PMS-920, PMS-921, PMS-922, PMS-923, PMS-924, PMS-925, PMS-926, PMS-927, PMS-928, PMS-929, PMS-930, PMS-931, PMS-932, PMS-933, PMS-934, PMS-935, PMS-936, PMS-937, PMS-938, PMS-939, PMS-940, PMS-941, PMS-942, PMS-943, PMS-944, PMS-945, PMS-946, PMS-947, PMS-948, PMS-949, PMS-950, PMS-951, PMS-952, PMS-953, PMS-954, PMS-955, PMS-956, PMS-957, PMS-958, PMS-959, PMS-960, PMS-961, PMS-962, PMS-963, PMS-964, PMS-965, PMS-966, PMS-967, PMS-968, PMS-969, PMS-970, PMS-971, PMS-972, PMS-973, PMS-974, PMS-975, PMS-976, PMS-977, PMS-978, PMS-979, PMS-980, PMS-981, PMS-982, PMS-983, PMS-984, PMS-985, PMS-986, PMS-987, PMS-988, PMS-989, PMS-990, PMS-991, PMS-992, PMS-993, PMS-994, PMS-995, PMS-996, PMS-997, PMS-998, PMS-999, PMS-1000, PMS-1001, PMS-1002, PMS-1003, PMS-1004, PMS-1005, PMS-1006, PMS-1007, PMS-1008, PMS-1009, PMS-1010, PMS-1011, PMS-1012, PMS-1013, PMS-1014, PMS-1015, PMS-1016, PMS-1017, PMS-1018, PMS-1019, PMS-1020, PMS-1021, PMS-1022, PMS-1023, PMS-1024, PMS-1025, PMS-1026, PMS-1027, PMS-1028, PMS-1029, PMS-1030, PMS-1031, PMS-1032, PMS-1033, PMS-1034, PMS-1035, PMS-1036, PMS-1037, PMS-1038, PMS-1039, PMS-1040, PMS-1041, PMS-1042, PMS-1043, PMS-1044, PMS-1045, PMS-1046, PMS-1047, PMS-1048, PMS-1049, PMS-1050, PMS-1051, PMS-1052, PMS-1053, PMS-1054, PMS-1055, PMS-1056, PMS-1057, PMS-1058, PMS-1059, PMS-1060, PMS-1061, PMS-1062, PMS-1063, PMS-1064, PMS-1065, PMS-1066, PMS-1067, PMS-1068, PMS-1069, PMS-1070, PMS-1071, PMS-1072, PMS-1073, PMS-1074, PMS-1075, PMS-1076, PMS-1077, PMS-1078, PMS-1079, PMS-1080, PMS-1081, PMS-1082, PMS-1083, PMS-1084, PMS-1085, PMS-1086, PMS-1087, PMS-1088, PMS-1089, PMS-1090, PMS-1091, PMS-1092, PMS-1093, PMS-1094, PMS-1095, PMS-1096, PMS-1097, PMS-1098, PMS-1099, PMS-1100, PMS-1101, PMS-1102, PMS-1103, PMS-1104, PMS-1105, PMS-1106, PMS-1107, PMS-1108, PMS-1109, PMS-1110, PMS-1111, PMS-1112, PMS-1113, PMS-1114, PMS-1115, PMS-1116, PMS-1117, PMS-1118, PMS-1119, PMS-1120, PMS-1121, PMS-1122, PMS-1123, PMS-1124, PMS-1125, PMS-1126, PMS-1127, PMS-1128, PMS-1129, PMS-1130, PMS-1131, PMS-1132, PMS-1133, PMS-1134, PMS-1135, PMS-1136, PMS-1137, PMS-1138, PMS-1139, PMS-1140, PMS-1141, PMS-1142, PMS-1143, PMS-1144, PMS-1145, PMS-1146, PMS-1147, PMS-1148, PMS-1149, PMS-1150, PMS-1151, PMS-1152, PMS-1153, PMS-1154, PMS-1155, PMS-1156, PMS-1157, PMS-1158, PMS-1159, PMS-1160, PMS-1161, PMS-1162, PMS-1163, PMS-1164, PMS-1165, PMS-1166, PMS-1167, PMS-1168, PMS-1169, PMS-1170, PMS-1171, PMS-1172, PMS-1173, PMS-1174, PMS-1175, PMS-1176, PMS-1177, PMS-1178, PMS-1179, PMS-1180, PMS-1181, PMS-1182, PMS-1183, PMS-1184, PMS-1185, PMS-1186, PMS-1187, PMS-1188, PMS-1189, PMS-1190, PMS-1191, PMS-1192, PMS-1193, PMS-1194, PMS-1195, PMS-1196, PMS-1197, PMS-1198, PMS-1199, PMS-1200, PMS-1201, PMS-1202, PMS-1203, PMS-1204, PMS-1205, PMS-1206, PMS-1207, PMS-1208, PMS-1209, PMS-1210, PMS-1211, PMS-1212, PMS-1213, PMS-1214, PMS-1215, PMS-1216, PMS-1217, PMS-1218, PMS-1219, PMS-1220, PMS-1221, PMS-1222, PMS-1223, PMS-1224, PMS-1225, PMS-1226, PMS-1227, PMS-1228, PMS-1229, PMS-1230, PMS-1231, PMS-1232, PMS-1233, PMS-1234, PMS-1235, PMS-1236, PMS-1237, PMS-1238, PMS-1239, PMS-1240, PMS-1241, PMS-1242, PMS-1243, PMS-1244, PMS-1245, PMS-1246, PMS-1247, PMS-1248, PMS-1249, PMS-1250, PMS-1251, PMS-1252, PMS-1253, PMS-1254, PMS-1255, PMS-1256, PMS-1257, PMS-1258, PMS-1259, PMS-1260, PMS-1261, PMS-1262, PMS-1263, PMS-1264, PMS-1265, PMS-1266, PMS-1267, PMS-1268, PMS-1269, PMS-1270, PMS-1271, PMS-1272, PMS-1273, PMS-1274, PMS-1275, PMS-1276, PMS-1277, PMS-1278, PMS-1279, PMS-1280, PMS-1281, PMS-1282, PMS-1283, PMS-1284, PMS-1285, PMS-1286, PMS-1287, PMS-1288, PMS-1289, PMS-1290, PMS-1291, PMS-1292, PMS-1293, PMS-1294, PMS-1295, PMS-1296, PMS-1297, PMS-1298, PMS-1299, PMS-1300, PMS-1301, PMS-1302, PMS-1303, PMS-1304, PMS-1305, PMS-1306, PMS-1307, PMS-1308, PMS-1309, PMS-1310, PMS-1311, PMS-1312, PMS-1313, PMS-1314, PMS-1315, PMS-1316, PMS-1317, PMS-1318, PMS-1319, PMS-1320, PMS-1321, PMS-1322, PMS-1323, PMS-1324, PMS-1325, PMS-1326, PMS-1327, PMS-1328, PMS-1329, PMS-1330, PMS-1331, PMS-1332, PMS-1333, PMS-1334, PMS-1335, PMS-1336, PMS-1337, PMS-1338, PMS-1339, PMS-1340, PMS-1341, PMS-1342, PMS-1343, PMS-1344, PMS-1345, PMS-1346, PMS-1347, PMS-1348, PMS-1349, PMS-1350, PMS-1351, PMS-1352, PMS-1353, PMS-1354, PMS-1355, PMS-1356, PMS-1357, PMS-1358, PMS-1359, PMS-1360, PMS-1361, PMS-1362, PMS-1363, PMS-1364, PMS-1365, PMS-1366, PMS-1367, PMS-1368, PMS-1369, PMS-1370, PMS-1371, PMS-1372, PMS-1373, PMS-1374, PMS-1375, PMS-1376, PMS-1377, PMS-1378, PMS-1379, PMS-1380, PMS-1381, PMS-1382, PMS-1383, PMS-1384, PMS-1385, PMS-1386, PMS-1387, PMS-1388, PMS-1389, PMS-1390, PMS-1391, PMS-1392, PMS-1393, PMS-1394, PMS-1395, PMS-1396, PMS-1397, PMS-1398, PMS-1399, PMS-1400, PMS-1401, PMS-1402, PMS-1403, PMS-1404, PMS-1405, PMS-1406, PMS-1407, PMS-1408, PMS-1409, PMS-1410, PMS-1411, PMS-1412, PMS-1413, PMS-1414, PMS-1415, PMS-1416, PMS-1417, PMS-1418, PMS-1419, PMS-1420, PMS-1421, PMS-1422, PMS-1423, PMS-1424, PMS-1425, PMS-1426, PMS-1427, PMS-1428, PMS-1429, PMS-1430, PMS-1431, PMS-1432, PMS-1433, PMS-1434, PMS-1435, PMS-1436, PMS-1437, PMS-1438, PMS-1439, PMS-1440, PMS-1441, PMS-1442, PMS-1443, PMS-1444, PMS-1445, PMS-1446, PMS-1447, PMS-1448, PMS-1449, PMS-1450, PMS-1451, PMS-1452, PMS-1453, PMS-1454, PMS-1455, PMS-1456, PMS-1457, PMS-1458, PMS-1459, PMS-1460, PMS-1461, PMS-1462, PMS-1463, PMS-1464, PMS-1465, PMS-1466, PMS-1467, PMS-1468, PMS-1469, PMS-1470, PMS-1471, PMS-1472, PMS-1473, PMS-1474, PMS-1475, PMS-1476, PMS-1477, PMS-1478, PMS-1479, PMS-1480, PMS-1481, PMS-1482, PMS-1483, PMS-1484, PMS-1485, PMS-1486, PMS-1487, PMS-1488, PMS-1489, PMS-1490, PMS-1491, PMS-1492, PMS-1493, PMS-1494, PMS-1495, PMS-1496, PMS-1497, PMS-1498, PMS-1499, PMS-1500, PMS-1501, PMS-1502, PMS-1503, PMS-1504, PMS-1505, PMS-1506, PMS-1507, P											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 297
Total registros Subestación: 148

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Estado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202411894	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSOLUC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E OSOQUILLOS	28793	S/E OSOQUILLOS J4		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Gueglifos: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Puma alternada) paula J4/5 por cambio de agujas y pruebas. (NCP 2316).	Bajo	Activados: S/E Gueglifos: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Puma alternada) paula J4/5 por cambio de agujas y pruebas. (NCP 2316). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barras Principales N° 220 KV - Gueglifos a 220KV Tarapacá-Gueglifos, C2 Temperatura de los riegos. Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fuente. Gueglifos, Protección P1 paula J4/5 Bloqueo de trips y señales análogas, con banderías de prueba Bloqueo alternado y zona de trabajo delimitada. Gueglifos, Protección P2 paula J4/5 Bloqueo de trips y señales análogas, con banderías de pruebas Bloqueo alternado y zona de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:00	13-11-24 14:50	
202411374	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	26503	S/E NUEVA POZO ALMONTE J2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E NUEVA POZO ALMONTE (Eje)	Bajo riesgo controlado por procedimientos de trabajos de lavado de aislación energizada	Se solicita por medio de empresa Inge deactivar reconexiones en los pafos 13-12-17/18 en S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	14-11-24 18:00	13-11-24 08:08	14-11-24 13:30	
202411395	Subestación	Ejecución Extensa	ENLARGA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLARGA)	17513	S/E MOLINOS (ENLARGA) H2		Repar y pinta frías y secado	Sin limitaciones	A solicitud de STS Saco S200 1687 Famos de riego, tales y pinta de árboles en faja de servidumbre de línea 133 KV Los Molinos - El Empalme.	El riesgo del trabajo es bajo.	A solicitud de STS Saco S200 1687 Famos de riego, tales y pinta de árboles en faja de servidumbre de línea 133 KV Los Molinos - El Empalme. Condiciones requeridas: No reconectar S24/2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 19:00	13-11-24 08:38	13-11-24 16:09	
202414028	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGI S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	34	BA S/E CENTRAL RUCUE 220KV BP1		Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre la paula 21, 22 y 23 y 5 en S/E Rucue	Riesgo de desconexión de paula asociado al que se mitiga bloqueando la protección diferencial de BP1 y BP2, se perdería evacuación de cortinas agua abajo de paula 23 y 24	Los trabajos serán realizados con intervención sobre paula a vna y riesgo sobre los cortinas se presenta a causa de P 2024040300 según	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:15	13-11-24 16:15	
202414390	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	23901	S/E EL ARRIERO E7		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento de cables MT de energización perteneciente al circuito de producción 7.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento de cables MT de energización perteneciente al circuito de producción 7.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:58	13-11-24 14:06	
202414401	Subestación	Ejecución Extensa	TSGP SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501	S/E ANA MARIA J2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajo de aislación en T1 26220 KV Ana María -Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S241 y S245 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación en T1 26220 KV Ana María -Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S241 y S245 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 17:00	13-11-24 06:29	13-11-24 17:00	
202414540	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	304	S/E MACUL	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remoción de Router ASR de comunicaciones. Para realizar la conexión de un nuevo servicio de cámaras de teleinteligencia (CCTV)	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scala, existirán pérdidas de comunicación de no más de 15 minutos. Afectar comunicaciones de Scala de la Subestación señalada de TSM, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al despacho a CCT.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 13:13	13-11-24 17:24	
202414541	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remoción de Router ASR de comunicaciones. Para realizar la conexión de un nuevo servicio de cámaras de teleinteligencia (CCTV)	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scala, existirán pérdidas de comunicación de no más de 15 minutos. Afectar comunicaciones de Scala de la Subestación señalada de TSM, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al despacho a CCT.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 14:12	13-11-24 14:40	
202414542	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remoción de Router ASR de comunicaciones. Para realizar la conexión de un nuevo servicio de cámaras de teleinteligencia (CCTV)	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scala, existirán pérdidas de comunicación de no más de 15 minutos. Afectar comunicaciones de Scala de la Subestación señalada de TSM, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al despacho a CCT.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	14-11-24 15:25	14-11-24 16:00	
202414543	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	697	S/E LO BOZA	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remoción de Router ASR de comunicaciones. Para realizar la conexión de un nuevo servicio de cámaras de teleinteligencia (CCTV)	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos de Scala, existirán pérdidas de comunicación de no más de 15 minutos. Afectar comunicaciones de Scala de la Subestación señalada de TSM, Enel Distribución y el Coordinador Eléctrico Nacional. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al despacho a CCT.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:35	13-11-24 12:02	
202414571	Subestación	Ejecución Extensa	TSGP SPA	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2222	S/E ANA MARIA	28501	S/E ANA MARIA J2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Ana María: Integración de teleinteligencia Scala Ana María hacia CNOT, con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconexiones en pafos 11, 12, 13, 14, 25, 36, 38 y 39 (Se realizará la desconexión de cada paula de manera alternada de acuerdo a solicitud de jefe de fuente. Asimismo, los pafos que se irán desconectando, se recuperarán al término de cada maniobra operacional). Condiciones requeridas: Pafos 21, 22, 23, 24, 25, 36, 38 y 39 a disposición de jefe de fuente. Desconexiones: B93-3, B93-3, B93-3, B93-3 y B93-3; SIV Local/Remoto posición cerrada. Controladores de paula D1, D2 y D3, SIV Local / Remoto, Local, a disposición.	El riesgo del trabajo es bajo considerando que se realizarán aperturas alternadas y siempre de un paula a la vez.	S/E Ana María: Integración de teleinteligencia Scala Ana María hacia CNOT, con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconexiones en pafos 11, 12, 13, 14, 25, 36, 38 y 39 (Se realizará la desconexión de cada paula de manera alternada de acuerdo a solicitud de jefe de fuente. Asimismo, los pafos que se irán desconectando, se recuperarán al término de cada maniobra operacional). Condiciones requeridas: Pafos 21, 22, 23, 24, 25, 36, 38 y 39 a disposición de jefe de fuente. Desconexiones: B93-3, B93-3, B93-3, B93-3 y B93-3; SIV Local/Remoto posición cerrada. Controladores de paula D1, D2 y D3, SIV Local / Remoto, Local, a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:35	13-11-24 00:01	
202414681	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	287	S/E SECCIONADORA CANELA		Refuerzo de SFE	Sin limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere realizar manejo de SFE en paula 3 de S211 ubicado en paula SE CANELA producto de encontrarse con bajo nivel, la fuente se realizará con interruptor abierto.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere realizar manejo de SFE en paula 3 de S211 ubicado en paula SE CANELA producto de encontrarse con bajo nivel, la fuente se realizará con interruptor abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:55	13-11-24 13:36	
202414689	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14112	S/E OSORNO B2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza desconexión el paula S282 de S/E Osorno (línea 66KV Osorno - Remolque Cta. N°1) por trabajos de evacuación corriente a control Paula B2 a la nueva SFE B93/3, según NCP 4041-1. Alambrado de circuitos de control Paulas B2.	Riesgo bajo y controlado.	PF 11240, control interno SFE.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	14-11-24 18:00	14-11-24 08:06	14-11-24 14:40	
202414780	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSOLUC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZÚCAR	8749*, 8749*, 8749*	8749*, 8749*, 8749*		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 2021-264, se requiere: ****) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CCR. ****) Limitación de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ****) El remplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de los componentes mecánicos del sistema de refrigeración. ****) Reparación de fugas y refuerzo de gas refrigerante. ****) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de agujas en FLC. ****) Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Temperatura de los riegos. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuente. Subestación P. Aislar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Cables compresores. Suministro para de trabajo. Subestación P. Aislar, ITM N° 1 Interruptor a disposición jefe de fuente (SA AA CA Compensación). Subestación P. Aislar, ITM N°10 Interruptor a disposición (Alimentación CA grupo emergencia). Subestación P. Aislar, ITM N°16 (Suministro de Refrigeración) Interruptor a disposición (Alimentación CC refrigeración CCR). Subestación P. Aislar, ITM N°9 Interruptor a disposición jefe de fuente (Paula CCR 3 tablero de distribución).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 19:30	13-11-24 09:41	13-11-24 18:42	
202414790	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5		Alambrado de control	Sin limitaciones	Conforme a SOCV N° 4712 de CELEO REDES se solicita preinstalación sobre el S286 por trabajos de alambrado de control asociados a cambio de estado del S285 para el alambrado hasta gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NCP 2413 S/E Subestación el Buih.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/E	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:46	13-11-24 18:20		
202414888	Subestación	Ejecución Extensa	INGE ENERGI S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	3958	S/E CRUCERO	22366	S/E CRUCERO B		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores, EOPP, Portales de líneas y Barras. S/E Crucero	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajos, riesgo bajo.	Se incluyen pafos que no requieren en elementos: pafos 116, 118, 112, 113, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 16:00	13-11-24 08:10	13-11-24 14:30	
202415008	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGI S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL QUILLECO	42	BA S/E CENTRAL QUILLECO 220KV BP1		Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre la paula 21, 22 en S/E Central Quillico	Riesgo de desconexión de paula 21, 22 que se mitiga bloqueando la protección diferencial de BP1 y BP2, se perdería bloqueo de prueba sobre sistema de protección e interacción: pérdida de evacuación central Quillico.	Los trabajos serán realizados con intervención sobre paula a vna y se va dejando un sistema de protección residual. El riesgo de la central se relaciona a P 2024040300 según S/E Rucue en caso de que opere paula 22	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:15	13-11-24 16:45	
202415023	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2253	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	3934	BA S/E CENTELA 220KV BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de la Barra Principal N° 3 de S/E Centela (pafos 21, 24, 27 y 28) por trabajos de prueba de diagnóstico y resistencia de aislación a alambrado secundario de TSM.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 20:00	13-11-24 08:55	13-11-24 21:00	
202415039	Subestación	Ejecución Extensa	INGE ENERGI S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACARA	21952	S/E CHACARA J7		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de señales SFE de S1 con C2N	Riesgo bajo, Se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales, posibles interacciones en Scala.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 297
Total registros Subestación: 148

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	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115450	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879	S/E BAJO MELIPILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 kV Alto Medipilla - Bajo Medipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la mala de puesta a tierra de la subestación Bajo Medipilla, a la cual se debe realizar 10 pines para permitir el anclaje de las fundaciones de los nuevos equipos que integran el proyecto. Esta intervención no implica cambios en la capacidad de la mala de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 110kV de la subestación por lo que se requiere se solicite el bloqueo del S210 de Bajo Medipilla.	Alto, se interviene mala 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 1643.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:33	13-11-24 18:25	
2024115458	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23919	S/E VALLE DE LOS VIENTOS E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Cables de Media Tensión de Arreglos laterales correspondientes a circuito N°1 (WT# 02, 03, 07, 43, 81), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión de S241.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Cables de Media Tensión de Arreglos laterales correspondientes a circuito N°1 (WT# 02, 03, 07, 43, 81), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión de S241.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:37	13-11-24 18:29	
2024115683	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	PA S/E TENO EMPALME A1	Rece y pone ranja atornillada	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 2382 se solicita bloqueo a la reconexión automatizada interruptor S241 en S/E Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:21	13-11-24 18:49
2024115714	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31934	S/E DAMASCAL H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE TA, se requiere precaución de no reconectar. Se ejecutarán trabajos de posta AT con técnicas de líneas energizadas, con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada por CSE TA.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:58	13-11-24 18:50
2024111270	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32059	PA S/E PARNAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.2, Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2812 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 11:49	
2024111290	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32058	PA S/E PARNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.2, Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2811 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 11:49	
2024111310	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32056	PA S/E PARNAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.2, Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2809 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 11:49	
2024111331	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32055	PA S/E PARNAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.2, Medición de contaminación de tejido a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2808 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 11:49	
2024108774	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32059	PA S/E PARNAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2812 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024108795	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32058	PA S/E PARNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2811 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024108816	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32056	PA S/E PARNAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2809 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024108837	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32055	PA S/E PARNAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parnas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V Parnas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2808 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024111351	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32054	PA S/E PARNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 048	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V los Changos - Parnas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2811 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024111363	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32057	PA S/E PARNAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 048	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V los Changos - Parnas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2810 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024111375	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32055	PA S/E PARNAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 048	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V los Changos - Parnas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2808 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
2024111387	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS	32054	PA S/E PARNAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDO1 178, 2024) Medición de contaminación de tejido a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 048	Instalaciones en Riesgo 1 SDO0V los Changos - Parnas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación los Parnas S2807 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:22	
202414285	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Integración de protecciones SEL a sistema SUPR.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema SUPR. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cable de comunicación entre armario SUPR a URT GSO0. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del paflo C1, C2, D1 y A. -3) Pruebas de comunicación con sistema SUPR realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar s 1 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 s 1 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 s 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 s 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 s 1 220kV General SE P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones C1, D2, D3 y H Definir y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y SUPR Definir y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	14-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
202414286	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAN DE AZÚCAR	otro: telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Integración de protecciones SEL a sistema SUPR.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema SUPR. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cable de comunicación entre armario SUPR a URT GSO0. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del paflo C1, C2, D1 y A. -3) Pruebas de comunicación con sistema SUPR realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar s 1 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 s 1 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 s 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 s 1 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 s 1 220kV General SE P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones C1, D2, D3 y H Definir y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y SUPR Definir y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	14-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
2024115479	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7703	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SDO0 167 y 168 Presección sobre el S2HT7 por trabajos de Poda y rizo en LT 110 kV Pan de Azúcar - Demasac.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:30	
2024115757	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	S/E CENTRAL PAJONALES	batería	otro: batería		Sin Limitaciones	Se realizará cambio de banco de batería por baja vida útil del antiguo banco de batería que afecta a servidores de telecomunicaciones, el trabajo podrá presentar intermitencia de comunicaciones en breves períodos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:52	13-11-24 17:42	
2024115423	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2324	PA S/E ANCOA K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Audiencia de equipos verificados de sincronismo a solicitud del CEN: Nota: el micro corte está indicado en 10-2024112324-	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:41	13-11-24 18:00	
2024110829	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	87891, armario de emergencia		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán labores de revisión de conexiones, cambio de phase y sellado de filtraciones. En amplificador desenergizado de SE Portezuelo.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CSE TA.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:58	13-11-24 18:10	
2024115378	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22591 S/E KAPATUR I7 22592 S/E KAPATUR I8		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el Bloqueo Trip de protecciones asociadas al S217 y S218 (AP1 y AP2, S08F PSL2 ANO2 1) en SE Kapatur por faenas de Mantenimiento Protecciones C2 Kapatur - Argentes en SE Kapatur- verificaciones funciones de protección.	Riesgo controlado, se realizará la intervención en un sistema de protección por vez, nunca ambos Sistemas (S1 y S2) al mismo tiempo, siempre se mantendrá en servicio un sistema de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	20-11-24 08:00	10-11-24 18:39	20-11-24 18:00		
2024115340	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22589 S/E KAPATUR I5 22590 S/E KAPATUR I8		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el Bloqueo Trip de protecciones asociadas al S203 y S204 (AP1 y AP2, S08F PSL2 ANO2 1) en SE Kapatur por faenas de Mantenimiento Protecciones C1 Kapatur - Argentes en SE Kapatur- verificaciones funciones de protección.	Riesgo controlado, se realizará la intervención en un sistema de protección por vez, nunca ambos Sistemas (S1 y S2) al mismo tiempo, siempre se mantendrá en servicio un sistema de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	20-11-24 08:00	14-11-24 11:56	10-11-24 18:47		
202414771	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Atenuación de control	Sin Limitaciones	Conforme a SDO0 N° 4689 de CELOS REDES y documentos anexos que acompañan la Audi Informal se necesita realizar trabajo de aterramiento al SDO04 de aislantes de los nuevos equipos de protección del paflo B9, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Accidentalidad al Río). La anterior puede significar pérdida de comunicación específica por no más de 5 minutos por vez.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:46	13-11-24 18:20		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(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
202414777	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR /16 13.2KV 240VAVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 2021284, se requiere:***1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CBR 1. ***2) Levantamiento de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ***3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración. ***4) Reparación de fugas y refuerzo de gas refrigerante. ***5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ***Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CBR 01, 13 kV-P. Azúcar o S.S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar. Arresto de control refrigeración, aumento de fuerza refrigeración, Castera compresores. Delimitar zona de trabajo - Subestación P. Azúcar, ITM N°3 Interruptor a disposición jefa de faena (S.S.A.A.C.A. Compensación). Subestación P. Azúcar, ITM N°10 Interruptor a disposición (Alimentación CA grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, ITM N°10 (armario de Refrigeración) Interruptor a disposición (Alimentación CC refrigeración CBR). Subestación P. Azúcar, ITM N°3 Interruptor a disposición jefa de faena (Jala CBR 1 tablero de distribución).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 19:30	13-11-24 08:41	13-11-24 18:42	
202414778	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	699	120 S/E PAN DE AZÚCAR /16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 2021284, se requiere:***1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CBR 1. ***2) Levantamiento de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ***3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración. ***4) Reparación de fugas y refuerzo de gas refrigerante. ***5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ***Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CBR 01, 13 kV-P. Azúcar o S.S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar. Arresto de control refrigeración, aumento de fuerza refrigeración, Castera compresores. Delimitar zona de trabajo - Subestación P. Azúcar, ITM N°3 Interruptor a disposición jefa de faena (S.S.A.A.C.A. Compensación). Subestación P. Azúcar, ITM N°10 Interruptor a disposición (Alimentación CA grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, ITM N°10 (armario de Refrigeración) Interruptor a disposición (Alimentación CC refrigeración CBR). Subestación P. Azúcar, ITM N°3 Interruptor a disposición jefa de faena (Jala CBR 1 tablero de distribución).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 19:30	13-11-24 08:41	13-11-24 18:42	
202414977	Substación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILQUEO	188	S/E CENTRAL QUILQUEO 12 S/E CENTRAL QUILQUEO 12	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los pafos 11, 12 en S/E Central	Riesgo de desconexión de pafos 12, 12 que se mitiga bloqueando la protección diferencial BPT e insertando block de prueba sobre sistema de protección e intervenir: se perdería evacuación Central Quilqueo	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un pafos a la vez dejando un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la central se relaciona a F° 2004004939 vigente en S/E Rucac en caso de que opere pafos 12	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:15	13-11-24 16:45	
202414118	Substación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2 28431 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Sosh 12456 se solicita: Bloqueo a la recomención rematado interruptor S2A7 de S/E Pafos y Bloqueo a la recomención rematado interruptores S2A3 y S2A2 de S/E Pafos para trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC: -	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:07	13-11-24 18:49	
202412580	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28793	S/E GEOGLIFOS 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Geoglifos, pafos 14/15 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 señales 71877 según lo indicado en la minuta de bloqueos de Transelac. Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #1 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba detronex 356.	Actividades: SE Geoglifos, pafos 14/15 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 señales 71877 según lo indicado en la minuta de bloqueos de Transelac. Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #1 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba detronex 356. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tapasap-Geoglifos, C2 o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Delimitar área de trabajo Se debe utilizar cintas, Barreras, y/o conos de delimitación de área. Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Bloqueo de ordenes de desenergice sobre S2A1, S2A5 Los bloques deben ser realizado por personal de Transelac de acuerdo con lo indicado en la minuta. Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Bloqueo de las señales de arranque hacia S0B7-14 y S0B7-15 Los bloques deben ser realizado por personal de Transelac de acuerdo con lo indicado en la minuta.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:50	13-11-24 14:50		
202412580	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28793	S/E GEOGLIFOS 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Geoglifos, pafos 14/15 sistema 2: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 señales 71877 según lo indicado en la minuta de bloqueos de Transelac. Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #2 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba detronex 356.	Actividades: SE Geoglifos, pafos 14/15 sistema 2: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 señales 71877 según lo indicado en la minuta de bloqueos de Transelac. Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #2 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba detronex 356. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tapasap-Geoglifos, C2 o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Delimitar área de trabajo Se debe utilizar cintas, Barreras, y/o conos de delimitación de área. Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Bloqueo de ordenes de desenergice sobre S2A1, S2A5 Los bloques deben ser realizado por personal de Transelac de acuerdo con lo indicado en la minuta. Geoglifos, Protección sistema #2-Pafos 14/15 Bloqueo de las señales de arranque hacia S0B7-14 y S0B7-15 Los bloques deben ser realizado por personal de Transelac de acuerdo con lo indicado en la minuta.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:42	13-11-24 14:50		
202415101	Substación	Ejecución Exitosa	GR ALGARROBO SPA	2334	Intervención	Origen Externo	Programada	2397	S/E SOLIS	33190	S/E SOLIS A3 33200 S/E SOLIS A4	Roca y poder franja inestabilidad	Sin Limitaciónes	Corte de árboles próximos a instalación energizada, LT 154 kV Rufah - Solis. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomención S2A3 y S2A4 de S/E SOLIS.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte de árboles próximos a instalación energizada, LT 154 kV Rufah - Solis. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: Bloqueo a la recomención S2A3 y S2A4 de S/E SOLIS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:15	13-11-24 13:00	
202414852	Substación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2888	S/E CODEGUA (EN_REVISION)	32084	S/E CODEGUA H3 (EN_REVISION) 32085 S/E CODEGUA H4 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transelac se requiere deshabilitar recomación automática de LT 110 kV Códigoe - Alto Jahuai C1 y C2, por trabajos corte y poste de arbolitos	Riesgos declarados por empresa Transelac	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 06:17	13-11-24 18:11	
2024110741	Substación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1071	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de traslado a solicitud de Colihuaui, proyecto CBR Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV Pk 59-771, zona entre 6471 y 6472.3, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cross entre vientos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pafos, que consisten en retiro, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y lagado de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria. No recomentar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 07:00	13-11-24 20:00	13-11-24 06:21	13-11-24 19:29	
202414186	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	gpho, emarc otros grupo emergencia emarc	Sin Limitaciónes	S/E Geoglifos. Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la energización previsional de armarios de control y protecciones de los nuevos pafos 17 y 110. Configuración del controlador y rolls de protecciones de los nuevos pafos 17 y 110.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la energización previsional de armarios de control y protecciones de los nuevos pafos 17 y 110. Configuración del controlador y rolls de protecciones de los nuevos pafos 17 y 110. Verificación de circuitos de los nuevos pafos 17 y 110 y pruebas de control y protecciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.G.S. SE Geoglifos. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Corros, barras duras, señaléticas Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en pafos 17 y 110. Turno A Restricciones: Geoglifos, S211, S214, S218, S2111 No recomentar. Instalaciones en Riesgo: S.S.G.S. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Geoglifos, Corros, cables y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 07:00	26-11-24 19:00	13-11-24 05:00	26-11-24 18:43			
202413683	Substación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en pafos 17 y 110.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en pafos 17 y 110. Turno A Restricciones: Geoglifos, S211, S214, S218, S2111 No recomentar. Instalaciones en Riesgo: S.S.G.S. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Geoglifos, Corros, cables y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-24 07:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	

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 Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024113678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMPACA	23119	S/E TAMPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tampacá: A solicitud de Colibahui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalaciones de faros (Botarga principal, Botarga de gas y acortamientos y conexiones de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list.	Bajo	Actividades: S/E Tampacá: A solicitud de Colibahui NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faros (Botarga principal, Botarga de gas y acortamientos y conexiones de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list. Restricciones: Tampacá, 16:17:21 No suspender instalaciones en Rango Punto Transformación IT2-Tampacá Temperatura de los Rangos Al inicio de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Tampacá, Correo, señalización, barreras duras Delimitar zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones emergentes y cubrir las distancias de seguridad de instalaciones 210, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 18:00	19-11-24 05:00	19-11-24 20:00	
2024114054	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1935	S/E SPENCE	18019	S/E SPENCE 220 kV	Lavado de Adición	Sin limitaciones	se realizará lavado de equipos patios 220kV en S/E Spence con sistema de lavado Pison.	Bajo, lavado de S/E SPENCE equipos patios 220kV, lavado con equipo tipo pison.	Se realizará lavado de equipos patios 220kV en S/E Spence con sistema de lavado Pison, cualquier duda llamar a Daniel Hoffmann +569 8938577	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 19:00	19-11-24 08:30	19-11-24 19:30	
2024117770	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará intervención SCADA, trabajos motivados por el proyecto de reemplazo de protección del patío BA KUPHAB3.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generará intervención menor a 3 minutos entre subestación San Vicente TT y el Centro de Control. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 20:00	19-11-24 08:36	19-11-24 21:04	
2024115833	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	723	S/E SANTA MARTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tratado controlador remoto CTCR TR N°1. Trabajo enmarcado en la integración del nuevo control nivel 1 del interruptor 52HT1 del NUP 3262. El traslado del controlador CTCR dará espacio para los nuevos controles nivel 1 del interruptor 53HT1 en el armario de transformador T1. - Proceso y posterior al traslado del controlador se debe verificar el correcto funcionamiento de este. Se solicitará al despacho realizar mandatos automáticos (maneuvar y Sudoir) Rango. Durante los trabajos CTCR se mantiene en automático. Solo se podrá cambiar a manual en nivel 0.	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos previos enmarcados en proyecto Ampliación en S/E Santa Marta, NUP 3262.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 18:00	19-11-24 10:17	19-11-24 18:35	
2024114121	Subestación	Ejecución Exitosa	ART CHAMARA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665	S/E PALLATA.IT1 S/E PALLATA.IT2	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV S/E S60 y S/E Spence, método pison. Trabajos realizados por empresa Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 521 y 522 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo en bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV S/E S60 y S/E Spence, método pison. Trabajos realizados por empresa Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 521 y 522 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 19:00	19-11-24 08:35	19-11-24 19:07	
2024110632	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSOLAR CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON JH PA S/E SAN SIMON JI	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Trabajo de traslado a solicitud de Colibahui, proyecto CDS-Línea 220 kV San Simón-Liguera 1 TRANSELEC, 220 kV PE SP-771, vano entre 6471 y 6471.2, en apoyo a los trabajos de construcción de ascensores. Para Cruce entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pisos, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, ductillo de ducto, soldadura, cerado, revestimiento y tapado de tubería.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 07:00	19-11-24 20:00	19-11-24 08:21	19-11-24 19:29	
2024112764	Subestación	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	Indice	Indice	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Estandarización de networking Valle Escondido: consumo de hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas, que implica pérdida temporal de comunicaciones con el CEN. Sin condiciones resumidas.	el riesgo del trabajo en bajo debido a que se realiza a nivel de comunicaciones.	Estandarización de networking Valle Escondido: consumo de hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas, que implica pérdida temporal de comunicaciones con el CEN. Sin condiciones resumidas.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 06:00	19-11-24 23:00	19-11-24 14:03	19-11-24 17:15	
2024112768	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1551	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA BH	Alarmado de control	Sin limitaciones	Trabajos previos alarmado de control en patío y sala de patío BH asociados al proyecto KUPHAB3.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5264 de SE San Vicente. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 08:00	19-11-24 20:00	19-11-24 08:36	19-11-24 21:34	
2024113282	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	87801, 87802, 87803, 87804, 87805, 87806, 87807, 87808, 87809, 87810, 87811, 87812, 87813, 87814, 87815, 87816, 87817, 87818, 87819, 87820, 87821, 87822, 87823, 87824, 87825, 87826, 87827, 87828, 87829, 87830, 87831, 87832, 87833, 87834, 87835, 87836, 87837, 87838, 87839, 87840, 87841, 87842, 87843, 87844, 87845, 87846, 87847, 87848, 87849, 87850, 87851, 87852, 87853, 87854, 87855, 87856, 87857, 87858, 87859, 87860, 87861, 87862, 87863, 87864, 87865, 87866, 87867, 87868, 87869, 87870, 87871, 87872, 87873, 87874, 87875, 87876, 87877, 87878, 87879, 87880, 87881, 87882, 87883, 87884, 87885, 87886, 87887, 87888, 87889, 87890, 87891, 87892, 87893, 87894, 87895, 87896, 87897, 87898, 87899, 87900, 87901, 87902, 87903, 87904, 87905, 87906, 87907, 87908, 87909, 87910, 87911, 87912, 87913, 87914, 87915, 87916, 87917, 87918, 87919, 87920, 87921, 87922, 87923, 87924, 87925, 87926, 87927, 87928, 87929, 87930, 87931, 87932, 87933, 87934, 87935, 87936, 87937, 87938, 87939, 87940, 87941, 87942, 87943, 87944, 87945, 87946, 87947, 87948, 87949, 87950, 87951, 87952, 87953, 87954, 87955, 87956, 87957, 87958, 87959, 87960, 87961, 87962, 87963, 87964, 87965, 87966, 87967, 87968, 87969, 87970, 87971, 87972, 87973, 87974, 87975, 87976, 87977, 87978, 87979, 87980, 87981, 87982, 87983, 87984, 87985, 87986, 87987, 87988, 87989, 87990, 87991, 87992, 87993, 87994, 87995, 87996, 87997, 87998, 87999, 88000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente patío 6, trabajos asociados a NUP 4424.	Instalaciones en Rango: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o S5.AA, C.A. Valdivia o Barra 220 kV, Sección 5-Valdivia. Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Valdivia, 87801. Fuera de servicio Bloqueo realizado por personal de Transelc. Subestación Valdivia, 87801. Fuera de servicio Retiro de FFOO en protección, realizado por personal de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 06:00	19-11-24 21:00	19-11-24 05:50	19-11-24 23:49			
2024112394	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30364	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión, se requiere desconexión de patío B1 en S/E Lastaria, por temas de mantenimiento Línea 66 kV Lastaria-Piriquilán C2.	Bajo.	Restricciones: Instalación indisponible: Instalaciones en Rango: Patío B1 Línea Lastaria - Piriquilán C2. Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay. Observaciones: Desconexión solicitada por CSE, asociado a aviso 2024113126.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 06:00	19-11-24 18:00	19-11-24 06:32	19-11-24 19:29	
2024113292	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30365	S/E LASTARRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, se requiere bloqueo a la recomendación del 5281 y 5282 de S/E Lastaria por mantenimiento en S/E Corbal.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Patío B2 Línea Piriquilán C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay. Observación: No reconectar patío de línea. Nota: Trabajos solicitados por CSE y asociados a SO 2024113126.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 06:00	19-11-24 18:00	19-11-24 06:30	19-11-24 19:19	
2024113293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30364	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, se requiere bloqueo a la recomendación del 5281 y 5282 de S/E Lastaria por mantenimiento en S/E Corbal.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Patío B1 Línea Piriquilán C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay. Observación: No reconectar patío de línea. Nota: Trabajos solicitados por CSE y asociados a SO 2024113126.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 06:00	19-11-24 18:00	19-11-24 06:30	19-11-24 19:19	
2024113291	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUANI	3047	T2D S/E QUANI B73	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del patío B73, CT3 y T3 de S/E Quani, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos sin redes de distribución.	Riesgo bajo: Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del patío B73, CT3 y T3 de S/E Quani, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos sin redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 05:00	19-11-24 14:00	19-11-24 08:31	19-11-24 18:43	
2024110843	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	119	CORONEL 15A/9/21.8KV 60KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador T 3 de S/E Coronel, por revisión y MPB a transformadores asociados a dicho equipo.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T 3 de S/E Coronel será reemplazada desde el Transformador T 4 de la misma S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 02:00	19-11-24 06:00	19-11-24 03:36	19-11-24 04:51	
2024113895	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	33548	S/E PANAMERICANA ET4 13155	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las protecciones y a los interruptores asociados al transformador de Poder N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 00:00	19-11-24 20:00	19-11-24 00:04	19-11-24 07:20	
2024113274	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERISCO	30837	S/E MONTERISCO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Monterisco: Normalización de circuito de bloqueo al cierre del interruptor 52A2 por pérdida de corriente alterna (Consumo de S/E Parat será alimentado desde S/E Maull)	Bajo	Actividades: S/E Monterisco: Normalización de circuito de bloqueo al cierre del interruptor 52A2 por pérdida de corriente alterna (Consumo de S/E Parat será alimentado desde S/E Maull) Condiciones: S/E Monterisco: Patío A2 Línea Parat Indisponible. Instalaciones en Rango: Patío Línea UNCL MON-Parat 1. Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-24 00:00	19-11-24 09:30	19-11-24 00:18	19-11-24 09:22	

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 297
Total registros Central Generados: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinador	Tipos Subcategoría	Origen	Tipos Programación	ICD(s)	Central	ICD(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel/Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Última	Fecha Cierre Última
2024117425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1244	Desconocido	Origen Interno	Programa	384	PIV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere revisar módulos 1 y 2 de motor PSA 2 por presentar sobre consumo de aceite en inyectores. Para lo cual se requiere apertura e intervención S225. Atenta de sobre consumo se produce el monitoreo de salidas de los módulos por pernos	Riesgo bajo, se utilizan los procedimientos necesarios de seguridad	Al momento de inspección planta se encuentra sin recuentos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconocido Forzada)		13-01-24 00:02	13-01-24 23:59	13-01-24 00:02	13-01-24 23:59
2024118043	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programa	567	TER COMABAMBA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operacionales dentro de mantenimiento mayor con consumo de GEMW por aproximadamente 30 minutos, para verificar el funcionamiento de los grupos generadores.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energy	Central 100% disponible, en caso de requerir paró el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PMW (Prueba en Mantenimiento Mayor)		13-01-24 00:00	13-01-24 23:59	13-01-24 00:00	13-01-24 20:59
2024115150	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Interno	Programa	1671	PIV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización del firmware del Firewall de la planta (Fortinet).	Se tomarán todas las medidas pertinentes para mitigar los riesgos.	Se puede presentar pérdida de comunicación con la planta durante la realización de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-01-24 00:00	13-01-24 00:00	13-01-24 22:36	13-01-24 20:27
2024114367	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HEIDELBERG EMASILE ANCOA SPA	485	Intervención	Origen Interno	Programa	477	HP ANCOA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de potencia máxima	Riesgo bajo, se realizarán pruebas de potencia máxima	Se realizarán pruebas de potencia máxima	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Operación en prueba operacional validada por LDU)		13-01-24 00:00	14-01-24 02:00	13-01-24 22:36	14-01-24 04:10
2024117229	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.		Desconocido	Origen Interno	Programa	2022	TER SAN ISIDRO	822	TER SAN ISIDRO ECLYTV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de la unidad para verificación y reparación de rotura en línea de seguridad según agenda de alimentación domo de MP.	Riesgo bajo para el ESN, se requiere unidad desconectada.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-01-24 17:11	14-01-24 23:59	13-01-24 17:11	13-01-24 12:33
2024118172	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLIA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programa	132	TER HUASCO	1365	TER HUASCO US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Encargos para validación de módulos RMI y EMTP.	El riesgo del trabajo es bajo.	Ensayos para validación de módulos RMI y EMTP. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y en distintos niveles de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-01-24 17:00	14-01-24 05:00	13-01-24 19:29	14-01-24 01:06
2024115680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Desconocido	Origen Interno	Programa	1826	PIV TAMARA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.03	Mantenimiento a los equipos primario y pruebas eléctricas, asociados a documento 2024115598 (subestación Temuco). Cumplimiento al compromiso según informe de Fula Fint 702408468, para Reemplazo de protección 22g (nuevo equipo, marca y modelo)	Riesgo bajo según matriz de riesgo, controlado por especialistas	Barra de 33kV desconectada S27F4 Alaberto y Consignado Alimentador 1 809F-1 Alaberto y Consignado Alimentador 2 809F-2 Alaberto y Consignado Alimentador 3 809F-3 Alaberto y Consignado Alimentador 4 809F-4 Alaberto y Consignado Alimentador 5 809F-5 Alaberto y Consignado Alimentador 6 809F-6 Alaberto y Consignado Alimentador 7 809F-7 Alaberto y Consignado Alimentador 8 809F-8 Alaberto y Consignado Alimentador 9 809F-9 Alaberto y Consignado Alimentador 10 809F-10 Alaberto y Consignado Alimentador 11 809F-11 Alaberto y Consignado Alimentador 12 809F-12 Alaberto y Consignado Alimentador 13 809F-13 Alaberto y Consignado Alimentador 14 809F-14 Alaberto y Consignado Alimentador 15 809F-15 Alaberto y Consignado Alimentador 16 809F-16 Alaberto y Consignado Alimentador 17 809F-17 Alaberto y Consignado Alimentador 18 809F-18 Alaberto y Consignado Alimentador 19 809F-19 Alaberto y Consignado Alimentador 20 809F-20 Alaberto y Consignado Alimentador 21 809F-21 Alaberto y Consignado Alimentador 22 809F-22 Alaberto y Consignado Alimentador 23 809F-23 Alaberto y Consignado Alimentador 24 809F-24 Alaberto y Consignado Alimentador 25 809F-25 Alaberto y Consignado Alimentador 26 809F-26 Alaberto y Consignado Alimentador 27 809F-27 Alaberto y Consignado Alimentador 28 809F-28 Alaberto y Consignado Alimentador 29 809F-29 Alaberto y Consignado Alimentador 30 809F-30 Alaberto y Consignado Alimentador 31 809F-31 Alaberto y Consignado Alimentador 32 809F-32 Alaberto y Consignado Alimentador 33 809F-33 Alaberto y Consignado Alimentador 34 809F-34 Alaberto y Consignado Alimentador 35 809F-35 Alaberto y Consignado Alimentador 36 809F-36 Alaberto y Consignado Alimentador 37 809F-37 Alaberto y Consignado Alimentador 38 809F-38 Alaberto y Consignado Alimentador 39 809F-39 Alaberto y Consignado Alimentador 40 809F-40 Alaberto y Consignado Alimentador 41 809F-41 Alaberto y Consignado Alimentador 42 809F-42 Alaberto y Consignado Alimentador 43 809F-43 Alaberto y Consignado Alimentador 44 809F-44 Alaberto y Consignado Alimentador 45 809F-45 Alaberto y Consignado Alimentador 46 809F-46 Alaberto y Consignado Alimentador 47 809F-47 Alaberto y Consignado Alimentador 48 809F-48 Alaberto y Consignado Alimentador 49 809F-49 Alaberto y Consignado Alimentador 50 809F-50 Alaberto y Consignado Alimentador 51 809F-51 Alaberto y Consignado Alimentador 52 809F-52 Alaberto y Consignado Alimentador 53 809F-53 Alaberto y Consignado Alimentador 54 809F-54 Alaberto y Consignado Alimentador 55 809F-55 Alaberto y Consignado Alimentador 56 809F-56 Alaberto y Consignado Alimentador 57 809F-57 Alaberto y Consignado Alimentador 58 809F-58 Alaberto y Consignado Alimentador 59 809F-59 Alaberto y Consignado Alimentador 60 809F-60 Alaberto y Consignado Alimentador 61 809F-61 Alaberto y Consignado Alimentador 62 809F-62 Alaberto y Consignado Alimentador 63 809F-63 Alaberto y Consignado Alimentador 64 809F-64 Alaberto y Consignado Alimentador 65 809F-65 Alaberto y Consignado Alimentador 66 809F-66 Alaberto y Consignado Alimentador 67 809F-67 Alaberto y Consignado Alimentador 68 809F-68 Alaberto y Consignado Alimentador 69 809F-69 Alaberto y Consignado Alimentador 70 809F-70 Alaberto y Consignado Alimentador 71 809F-71 Alaberto y Consignado Alimentador 72 809F-72 Alaberto y Consignado Alimentador 73 809F-73 Alaberto y Consignado Alimentador 74 809F-74 Alaberto y Consignado Alimentador 75 809F-75 Alaberto y Consignado Alimentador 76 809F-76 Alaberto y Consignado Alimentador 77 809F-77 Alaberto y Consignado Alimentador 78 809F-78 Alaberto y Consignado Alimentador 79 809F-79 Alaberto y Consignado Alimentador 80 809F-80 Alaberto y Consignado Alimentador 81 809F-81 Alaberto y Consignado Alimentador 82 809F-82 Alaberto y Consignado Alimentador 83 809F-83 Alaberto y Consignado Alimentador 84 809F-84 Alaberto y Consignado Alimentador 85 809F-85 Alaberto y Consignado Alimentador 86 809F-86 Alaberto y Consignado Alimentador 87 809F-87 Alaberto y Consignado Alimentador 88 809F-88 Alaberto y Consignado Alimentador 89 809F-89 Alaberto y Consignado Alimentador 90 809F-90 Alaberto y Consignado Alimentador 91 809F-91 Alaberto y Consignado Alimentador 92 809F-92 Alaberto y Consignado Alimentador 93 809F-93 Alaberto y Consignado Alimentador 94 809F-94 Alaberto y Consignado Alimentador 95 809F-95 Alaberto y Consignado Alimentador 96 809F-96 Alaberto y Consignado Alimentador 97 809F-97 Alaberto y Consignado Alimentador 98 809F-98 Alaberto y Consignado Alimentador 99 809F-99 Alaberto y Consignado Alimentador 100 809F-100 Alaberto y Consignado Alimentador 101 809F-101 Alaberto y Consignado Alimentador 102 809F-102 Alaberto y Consignado Alimentador 103 809F-103 Alaberto y Consignado Alimentador 104 809F-104 Alaberto y Consignado Alimentador 105 809F-105 Alaberto y Consignado Alimentador 106 809F-106 Alaberto y Consignado Alimentador 107 809F-107 Alaberto y Consignado Alimentador 108 809F-108 Alaberto y Consignado Alimentador 109 809F-109 Alaberto y Consignado Alimentador 110 809F-110 Alaberto y Consignado Alimentador 111 809F-111 Alaberto y Consignado Alimentador 112 809F-112 Alaberto y Consignado Alimentador 113 809F-113 Alaberto y Consignado Alimentador 114 809F-114 Alaberto y Consignado Alimentador 115 809F-115 Alaberto y Consignado Alimentador 116 809F-116 Alaberto y Consignado Alimentador 117 809F-117 Alaberto y Consignado Alimentador 118 809F-118 Alaberto y Consignado Alimentador 119 809F-119 Alaberto y Consignado Alimentador 120 809F-120 Alaberto y Consignado Alimentador 121 809F-121 Alaberto y Consignado Alimentador 122 809F-122 Alaberto y Consignado Alimentador 123 809F-123 Alaberto y Consignado Alimentador 124 809F-124 Alaberto y Consignado Alimentador 125 809F-125 Alaberto y Consignado Alimentador 126 809F-126 Alaberto y Consignado Alimentador 127 809F-127 Alaberto y Consignado Alimentador 128 809F-128 Alaberto y Consignado Alimentador 129 809F-129 Alaberto y Consignado Alimentador 130 809F-130 Alaberto y Consignado Alimentador 131 809F-131 Alaberto y Consignado Alimentador 132 809F-132 Alaberto y Consignado Alimentador 133 809F-133 Alaberto y Consignado Alimentador 134 809F-134 Alaberto y Consignado Alimentador 135 809F-135 Alaberto y Consignado Alimentador 136 809F-136 Alaberto y Consignado Alimentador 137 809F-137 Alaberto y Consignado Alimentador 138 809F-138 Alaberto y Consignado Alimentador 139 809F-139 Alaberto y Consignado Alimentador 140 809F-140 Alaberto y Consignado Alimentador 141 809F-141 Alaberto y Consignado Alimentador 142 809F-142 Alaberto y Consignado Alimentador 143 809F-143 Alaberto y Consignado Alimentador 144 809F-144 Alaberto y Consignado Alimentador 145 809F-145 Alaberto y Consignado Alimentador 146 809F-146 Alaberto y Consignado Alimentador 147 809F-147 Alaberto y Consignado Alimentador 148 809F-148 Alaberto y Consignado Alimentador 149 809F-149 Alaberto y Consignado Alimentador 150 809F-150 Alaberto y Consignado Alimentador 151 809F-151 Alaberto y Consignado Alimentador 152 809F-152 Alaberto y Consignado Alimentador 153 809F-153 Alaberto y Consignado Alimentador 154 809F-154 Alaberto y Consignado Alimentador 155 809F-155 Alaberto y Consignado Alimentador 156 809F-156 Alaberto y Consignado Alimentador 157 809F-157 Alaberto y Consignado Alimentador 158 809F-158 Alaberto y Consignado Alimentador 159 809F-159 Alaberto y Consignado Alimentador 160 809F-160 Alaberto y Consignado Alimentador 161 809F-161 Alaberto y Consignado Alimentador 162 809F-162 Alaberto y Consignado Alimentador 163 809F-163 Alaberto y Consignado Alimentador 164 809F-164 Alaberto y Consignado Alimentador 165 809F-165 Alaberto y Consignado Alimentador 166 809F-166 Alaberto y Consignado Alimentador 167 809F-167 Alaberto y Consignado Alimentador 168 809F-168 Alaberto y Consignado Alimentador 169 809F-169 Alaberto y Consignado Alimentador 170 809F-170 Alaberto y Consignado Alimentador 171 809F-171 Alaberto y Consignado Alimentador 172 809F-172 Alaberto y Consignado Alimentador 173 809F-173 Alaberto y Consignado Alimentador 174 809F-174 Alaberto y Consignado Alimentador 175 809F-175 Alaberto y Consignado Alimentador 176 809F-176 Alaberto y Consignado Alimentador 177 809F-177 Alaberto y Consignado Alimentador 178 809F-178 Alaberto y Consignado Alimentador 179 809F-179 Alaberto y Consignado Alimentador 180 809F-180 Alaberto y Consignado Alimentador 181 809F-181 Alaberto y Consignado Alimentador 182 809F-182 Alaberto y Consignado Alimentador 183 809F-183 Alaberto y Consignado Alimentador 184 809F-184 Alaberto y Consignado Alimentador 185 809F-185 Alaberto y Consignado Alimentador 186 809F-186 Alaberto y Consignado Alimentador 187 809F-187 Alaberto y Consignado Alimentador 188 809F-188 Alaberto y Consignado Alimentador 189 809F-189 Alaberto y Consignado Alimentador 190 809F-190 Alaberto y Consignado Alimentador 191 809F-191 Alaberto y Consignado Alimentador 192 809F-192 Alaberto y Consignado Alimentador 193 809F-193 Alaberto y Consignado Alimentador 194 809F-194 Alaberto y Consignado Alimentador 195 809F-195 Alaberto y Consignado Alimentador 196 809F-196 Alaberto y Consignado Alimentador 197 809F-197 Alaberto y Consignado Alimentador 198 809F-198 Alaberto y Consignado Alimentador 199 809F-199 Alaberto y Consignado Alimentador 200 809F-200 Alaberto y Consignado Alimentador 201 809F-201 Alaberto y Consignado Alimentador 202 809F-202 Alaberto y Consignado Alimentador 203 809F-203 Alaberto y Consignado Alimentador 204 809F-204 Alaberto y Consignado Alimentador 205 809F-205 Alaberto y Consignado Alimentador 206 809F-206 Alaberto y Consignado Alimentador 207 809F-207 Alaberto y Consignado Alimentador 208 809F-208 Alaberto y Consignado Alimentador 209 809F-209 Alaberto y Consignado Alimentador 210 809F-210 Alaberto y Consignado Alimentador 211 809F-211 Alaberto y Consignado Alimentador 212 809F-212 Alaberto y Consignado Alimentador 213 809F-213 Alaberto y Consignado Alimentador 214 809F-214 Alaberto y Consignado Alimentador 215 809F-215 Alaberto y Consignado Alimentador 216 809F-216 Alaberto y Consignado Alimentador 217 809F-217 Alaberto y Consignado Alimentador 218 809F-218 Alaberto y Consignado Alimentador 219 809F-219 Alaberto y Consignado Alimentador 220 809F-220 Alaberto y Consignado Alimentador 221 809F-221 Alaberto y Consignado Alimentador 222 809F-222 Alaberto y Consignado Alimentador 223 809F-223 Alaberto y Consignado Alimentador 224 809F-224 Alaberto y Consignado Alimentador 225 809F-225 Alaberto y Consignado Alimentador 226 809F-226 Alaberto y Consignado Alimentador 227 809F-227 Alaberto y Consignado Alimentador 228 809F-228 Alaberto y Consignado Alimentador 229 809F-229 Alaberto y Consignado Alimentador 230 809F-230 Alaberto y Consignado Alimentador 231 809F-231 Alaberto y Consignado Alimentador 232 809F-232 Alaberto y Consignado Alimentador 233 809F-233 Alaberto y Consignado Alimentador 234 809F-234 Alaberto y Consignado Alimentador 235 809F-235 Alaberto y Consignado Alimentador 236 809F-236 Alaberto y Consignado Alimentador 237 809F-237 Alaberto y Consignado Alimentador 238 809F-238 Alaberto y Consignado Alimentador 239 809F-239 Alaberto y Consignado Alimentador 240 809F-240 Alaberto y Consignado Alimentador 241 809F-241 Alaberto y Consignado Alimentador 242 809F-242 Alaberto y Consignado Alimentador 243 809F-243 Alaberto y Consignado Alimentador 244 809F-244 Alaberto y Consignado Alimentador 245 809F-245 Alaberto y Consignado Alimentador 246 809F-246 Alaberto y Consignado Alimentador 247 809F-247 Alaberto y Consignado Alimentador 248 809F-248 Alaberto y Consignado Alimentador 249 809F-249 Alaberto y Consignado Alimentador 250 809F-250 Alaberto y Consignado Alimentador 251 809F-251 Alaberto y Consignado Alimentador 252 809F-252 Alaberto y Consignado Alimentador 253 809F-253 Alaberto y Consignado Alimentador 254 809F-254 Alaberto y Consignado Alimentador 255 809F-255 Alaberto y Consignado Alimentador 256 809F-256 Alaberto y Consignado Alimentador 257 809F-257 Alaberto y Consignado Alimentador 258 809F-258 Alaberto y Consignado Alimentador 259 809F-259 Alaberto y Consignado Alimentador 260 809F-260 Alaberto y Consignado Alimentador 261 809F-261 Alaberto y Consignado Alimentador 262 809F-262 Alaberto y Consignado Alimentador 263 809F-263 Alaberto y Consignado Alimentador 264 809F-264 Alaberto y Consignado Alimentador 265 809F-265 Alaberto y Consignado Alimentador 266 809F-266 Alaberto y Consignado Alimentador 267 809F-267 Alaberto y Consignado Alimentador 268 809F-268 Alaberto y Consignado Alimentador 269 809F-269 Alaberto y Consignado Alimentador 270 809F-270 Alaberto y Consignado Alimentador 271 809F-271 Alaberto y Consignado Alimentador 272 809F-272 Alaberto y Consignado Alimentador 273 809F-273 Alaberto y Consignado Alimentador 274 809F-274 Alaberto y Consignado Alimentador 275 809F-275 Alaberto y Consignado Alimentador 276 809F-276 Alaberto y Consignado Alimentador 277 809F-277 Alaberto y Consignado Alimentador 278 809F-278 Alaberto y Consignado Alimentador 279 809F-279 Alaberto y Consignado Alimentador 280 809F-280 Alaberto y Consignado Alimentador 281 809F-281 Alaberto y Consignado Alimentador 282 809F-282 Alaberto y Consignado Alimentador 283 809F-283 Alaberto y Consignado Alimentador 284 809F-284 Alaberto y Consignado Alimentador 285 809F-285 Alaberto y Consignado Alimentador 286 809F-286 Alaberto y Consignado Alimentador 287 809F-287 Alaberto y Consignado Alimentador 288 809F-288 Alaberto y Consignado Alimentador 289 809F-289 Alaberto y Consignado Alimentador 290 809F-290 Alaberto y Consignado Alimentador 291 809F-291 Alaberto y Consignado Alimentador 292 809F-292 Alaberto y Consignado Alimentador 293 809F-293 Alaberto y Consignado Alimentador 294 809F-294 Alaberto y Consignado Alimentador 295 809F-295 Alaberto y Consignado Alimentador 296 809F-296 Alaberto y Consignado Alimentador 297 809F-297 Alaberto y Consignado Alimentador 298 809F-298 Alaberto y Consignado Alimentador 299 809F-299 Alaberto y Consignado Alimentador 300 809F-300 Alaberto y Consignado Alimentador 301 809F-301 Alaberto y Consignado Alimentador 302 809F-302 Alaberto y Consignado Alimentador 303 809F-303 Alaberto y Consignado Alimentador 304 809F-304 Alaberto y Consignado Alimentador 305 809F-305 Alaberto y Consignado Alimentador 306 809F-306 Alaberto y Consignado Alimentador 307 809F-307 Alaberto y Consignado Alimentador 308 809F-308 Alaberto y Consignado Alimentador 309 809F-309 Alaberto y Consignado Alimentador 310 809F-310 Alaberto y Consignado Alimentador 311 809F-311 Alaberto y Consignado Alimentador 312 809F-312 Alaberto y Consignado Alimentador 313 809F-313 Alaberto y Consignado Alimentador 314 809F-314 Alaberto y Consignado Alimentador 315 809F-315 Alaberto y Consignado Alimentador 316 809F-316 Alaberto y Consignado Alimentador 317 809F-317 Alaberto y Consignado Alimentador 318 809F-318 Alaberto y Consignado Alimentador 319 809F-319 Alaberto y Consignado Alimentador 320 809F-320 Alaberto y Consignado Alimentador 321 809F-321 Alaberto y Consignado Alimentador 322 809F-322 Alaberto y Consignado Alimentador 323 809F-323 Alaberto y Consignado Alimentador 324 809F-324 Alaberto y Consignado Alimentador 325 809F-325 Alaberto y Consignado Alimentador 326 809F-326 Alaberto y Consignado Alimentador 327 809F-327 Alaberto y Consignado Alimentador 328 809F-328 Alaberto y Consignado Alimentador 329 809F-329 Alaberto y Consignado Alimentador 330 809F-330 Alaberto y Consignado Alimentador 331 809F-331 Alaberto y Consignado Alimentador 332 809F-332 Alaberto y Consignado Alimentador 333 809F-333 Alaberto y Consignado Alimentador 334 809F-334 Alaberto y Consignado Alimentador 335 809F-335 Alaberto y Consignado Alimentador 336 809F-336 Alaberto y Consignado Alimentador 337 809F-337 Alaberto y Consignado Alimentador 338 809F-338 Alaberto y Consignado Alimentador 339 809F-339 Alaberto y Consignado Alimentador 340 809F-340 Alaberto y Consignado Alimentador 341 809F-341 Alaberto y Consignado Alimentador 342 809F-342 Alaberto y Consignado Alimentador 343 809F-343 Alaberto y Consignado Alimentador 344 809F-344 Alaberto y Consignado Alimentador 345 809F-345 Alaberto y Consignado Alimentador 346 809F-346 Alaberto y Consignado Alimentador 347 809F-347 Alaberto y Consignado Alimentador 348 809F-348 Alaberto y Consignado Alimentador 349 809F-349 Alaberto y Consignado Alimentador 350 809F-350 Alaberto y Consignado Alimentador 351 809F-351 Alaberto y Consignado Alimentador 352 809F-352 Alaberto y Consignado Alimentador 353 809F-353 Alaberto y Consignado Alimentador 354 809F-354 Alaberto y Consignado Alimentador 355 809F-355 Alaberto y Consignado Alimentador 356 809F-356 Alaberto y Consignado Alimentador 357 809F-357 Alaberto y Consignado Alimentador 358 809F-358 Alaberto y Consignado Alimentador 359 809F-359 Alaberto y Consignado Alimentador 360 809F-360 Alaberto y Consignado Alimentador 361 809F-361 Alaberto y Consignado Alimentador 362 809F-362 Alaberto y Consignado Alimentador 363 809F-363 Alaberto y Consignado Alimentador 364 809F-364 Alaberto y Consignado Alimentador 365 809F-365 Alaberto y Consignado Alimentador 366 809F-366 Alaberto y Consignado Alimentador 367 809F-367 Alaberto y Consignado Alimentador 368 809F-368 Alaberto y Consignado Alimentador 369 809F-369 Alaberto y Consignado Alimentador 370 809F-370 Alaberto y Consignado Alimentador 371 809F-371 Alaberto y Consignado Alimentador 372 809F-372 Alaberto y Consignado Alimentador 373 809F-373 Alaberto y Consignado Alimentador 374 809F-374 Alaberto y Consignado Alimentador 375 809F-375 Alaberto y Consignado Alimentador 376 809F-376 Alaberto y Consignado Alimentador 377 809F-377 Alaberto y Consignado Alimentador 378 809F-378 Alaberto y Consignado Alimentador 379 809F-379 Alaberto y Consignado Alimentador 380 809F-380 Alaberto y Consignado Alimentador 381 809F-381 Alaberto y Consignado Alimentador 382 809F-382 Alaberto y Consignado Alimentador 383 809F-383 Alaberto y Consignado Alimentador 384 809F-384 Alaberto y Consignado Alimentador 385 809F-385 Alaberto y Consignado Alimentador 386 809F-386 Alaberto y Consignado Alimentador 387 809F-387 Alaberto y Consignado Alimentador 388 809F-388 Alaberto y Consignado Alimentador 389 809F-389 Alaberto y Consignado Alimentador 390 809F-390 Alaberto y Consignado Alimentador 391 809F-391 Alaberto y Consignado Alimentador 392 809F-392 Alaberto y Consignado Alimentador 393 809F-393 Alaberto y Consignado Alimentador 394 809F-394 Alaberto y Consignado Alimentador 395 809F-395 Alaberto y Consignado Alimentador 396 809F-396 Alaberto y Consignado Alimentador 397 809F-397 Alaberto y Consignado Alimentador 398 809F-398 Alaberto y Consignado Alimentador 399 809F-399 Alaberto y Consignado Alimentador 400 809F-400 Alaberto y Consignado Alimentador 401 809F-401 Alaberto y Consignado Alimentador 402 809F-402 Alaberto y Consignado Alimentador 403 809F-403 Alaberto y Consignado Alimentador 404 809F-404 Alaberto y Consignado Alimentador 405 809F-405 Alaberto y Consignado Alimentador 406 809F-406 Alaberto y Consignado Alimentador 407 809F-407 Alaberto y Consignado Alimentador 408 809F-408 Alaberto y Consignado Alimentador 409 809F-409 Alaberto y Consignado Alimentador 410 809F-410 Alaberto y Consignado Alimentador 411 809F-411 Alaberto y Consignado									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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
2024115290	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Programada	1483	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 11 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	S/E Valdivia: Energización, análisis factorial y puesta en servicio transformador de corriente para R, trabajos asociados a NUP 442-4.	Bajo	Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 Temperatura de los Rangos: Durante el proceso de energización. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 22:00	13-11-24 22:02	13-11-24 23:49
2024117177	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Cuto Permis o	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Remplazo de aislación contaminada y con descarga eléctrica en la estructura E75.	Bajo	Restricciones: Línea independiente. Instalaciones en Rango: Línea 66kV Pullinque-Los Lagos, C2 - Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bloques con puesta a tierra en varcos adyacentes a la subestación a intervenir: P5.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 18:00	13-11-24 23:59	13-11-24 18:06	13-11-24 21:47
2024117015	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Interno	Cuto Permis o	882	GALLIGUENOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Reparación de dos hebras cortadas en fase superior, en la estructura N°143, correspondiente a la LT 66 kV Galliguénos - Caldera.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transgenión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar reparación de dos hebras cortadas en fase superior en la LT 66 kV Galliguénos - Caldera, en la estructura N°143, se solicita el bloque de reconexión del interruptor S215 de S/E Galliguénos. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 11:48	13-11-24 17:00	13-11-24 11:49	13-11-24 18:54
2024114415	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Externo	Programada	268	BURN (SSE) - FATIMA 66KV	665 4841 1061 1062	EST. 103 - FATIMA 66KV C1 EST. 40 - EST. 79 66KV C1 BURN (SSE) - EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	A solicitud de CSE, según su SDO N° 242667/2024, se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S286 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 kV Fatima Nueva-Burn, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que están cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según su SDO N° 242667/2024, se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S286 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 kV Fatima Nueva-Burn, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que están cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según su SDO N° 242667/2024, se requiere el bloque de la reconexión automática del interruptor S286 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 kV Fatima Nueva-Burn, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que están cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 10:00	13-11-24 16:00	13-11-24 10:22	13-11-24 16:00
2024107213	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervenci n	Origen Externo	Programada	1567	ALGAROBAL - MARTINCILLO 220KV	3658 3854 3660 3661	AGALARMOR - EST. 143C 220KV C1 EST. 141C - EST. 145A 220KV C1 (RN, REVISION) EST. 172 - (R, R, ATRI) 143, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea, 3 barras de transferencia, Sevea SDO N° 3254.	Lavado de Aislación	Sin limitacio nes	S/E Matucón: Lavado de aislación para 220 kV incluye equipos primarios, pafes 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 17), 112, (R, R, ATRI) 143, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea, 3 barras de transferencia, Sevea SDO N° 3254.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarobal: No reconectar S211, S213, S215, S216, S218, S219.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 09:00	13-11-24 17:30	13-11-24 07:00	13-11-24 21:55
2024109563	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Externo	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 220KV	4380	EL PEÑON - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	A solicitud de S4EIA, según SDO N° 1692/2024, se requiere desconectar LT 110 kV El Peñón - La Roca N°2, por trabajos de reparación de 7P con fago en pafes 102 S/E La Roca, adicionalmente se solicita orden de no reconectar LT 110 kV El Peñón - La Roca N°1 y orden de no reconectar LT 110 kV La Roca - Quilpe Cto 1 y 2, en consumos afectados.	Riesgo bajo, trabajos de terreno.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:30	13-11-24 18:00	13-11-24 08:32	13-11-24 15:02
2024114449	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. 1-5-6-7 220KV C1 EST. N°7 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°7 220KV C1 EST. 1-3-4 - EST. 1-5-11 220KV C1 EST. 1-5-12 - EST. N°7 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitacio nes	Lavado aislación Línea 220 kV Farellon - Chimborazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes ordenes de no reconectar: S/E Arellano: S211 S/E Chimborazo S211	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:15	13-11-24 19:15	13-11-24 08:33	13-11-24 11:58
2024114448	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°1 - EST. N°7 220KV C1 EST. N°7 - PURI 220KV C1 EST. 1-2-3 - EST. 1-4-4 220KV C1 EST. 1-4-4 - EST. N°7 220KV C1 O'HIGGINS - EST. 1-2-3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitacio nes	Lavado aislación Línea 220 kV O'Higgins - Puri.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Higgins S215. S/E Puri: S211	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:14	13-11-24 19:14	13-11-24 08:33	13-11-24 11:58
2024112250	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Externo	Programada	154	CHAMRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E343 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMRUA - E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Instalación de elementos eléctricos: pasaporte personal, visas, placas, refremos, toza y hombragado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos eléctricos: pasaporte personal, visas, placas, refremos, toza y hombragado. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Charrua-Huaplen, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024102013	Línea	Ejecución Externa	CHILCORTA TRANSMISION S.A.	1745	Desconexi n	Origen Interno	Programada	1624	VUPLARANGO - LA POLVORA 110KV	3899	VUPLARANGO - EST. 01 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitacio nes	No realizar actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconectar para la LT 110 kV Vuplarango-La Polvora cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizar actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconectar para la LT 110 kV Vuplarango-La Polvora cto N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:04	13-11-24 18:10
2024105880	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1543	LAGUNAS- PUQUJOS 220KV	3992 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 362 220KV C2 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 375 220KV C1 EST. 375 - EST. 385 220KV C1 EST. 385 - PUQUJOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	L 220KV Lagunas-Puqujos, C1, Lagunas-Challaco, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E219, Total: 498 Cds, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 872732.	Bajo	Actividades: 220KV Lagunas-Puqujos, C1, Lagunas-Challaco, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E21-E219, Total: 498 Cds, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 872732. Restricciones: Lagunas, S212, S213, S215, S216, S215 No reconectar Teravex, S211 (SDO N° Puqujos TRCX) No reconectar Teravex, S211 (SDO N° Challaco TRCX) No reconectar Instalaciones en Rango: L 220V Lagunas-Challaco, C1 o L 220KV Lagunas-Puqujos, C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas: Teravex E21 - E219 Bloquear jefe de faena Concedió a tierra de camión lavador y cabina de bombeo, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 09:02
2024105912	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 Cds, Fecha de ejecución: 13-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 872758	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 Cds, Fecha de ejecución: 13-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 872758. Restricciones: Los Changos, S210, S211, S213, S214 No reconectar Kimal, S210, S215, S216, S216 No reconectar Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C2 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloquear jefe de faena Concedió a tierra de camión lavador y cabina de bombeo, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50
2024105913	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 Cds, Fecha de ejecución: 13-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 872758	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111-E205, Total: 796 Cds, Fecha de ejecución: 13-11-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 872758. Restricciones: Los Changos, S210, S211, S213, S214 No reconectar Kimal, S210, S215, S216, S216 No reconectar Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C2 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloquear jefe de faena Concedió a tierra de camión lavador y cabina de bombeo, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50
2024106576	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	951	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV	386	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitacio nes	Se requiere por proyecto 21_385_OA, 15 NUP880"Ampliación SE La Ronda". La Recomendación para Instalación de Marco de Línea y transporte Instalación de Vigas de Anclaje planas a estructura existente (Viga de Anclaje Pafes AT y M1).	Riesgo bajo y controlado.	No se realizará actividad de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconectar para la LT 110 kV Vuplarango-La Polvora cto N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 17:00	13-11-24 08:50	13-11-24 18:12
2024106738	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024106739	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024115174	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervenci n	Origen Externo	Programada	1566	CARLOS - ALGAROBAL 220KV	3653	EST. 141A - ALGAROBAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1141, cruz de línea por arriba de estructura S212- S215 de Línea Carlos - Algarobal, por tendido de conductores AT y OPOR de mediante SDO 1987.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarobal: No reconectar S212 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:00	13-11-24 18:18
2024108917	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:14	13-11-24 20:00
2024108927	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024108937	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	153	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024077900	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	215	CHAMRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHAMRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MAITER 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MAITER - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- Corte y pnda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pnda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 66kV Charrua-Laja, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024074143	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1296	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	- SE Entre Rios: Pre armado, montaje, giro, apilone y torque de estructuras altas y bajas de anclamiento LT 500 kV Charrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 kV Charrua-Entre Rios, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Pre armado, montaje, giro, apilone y torque de estructuras altas y bajas del nuevo punto station, SE Entre Rios. (Trabajos dentro de la farja de anclamiento LT 500 kV Charrua - Entre Rios, C2) Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 kV Charrua-Entre Rios, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:07	13-11-24 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Humid(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
2024107487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARRULA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARRULA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-No recomendar interruptores asociados a la instalación en megaj. -Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos - Obras civiles para fundación fosa separador agua - acrílico, fundaciones M7, cimientos, vientos delimitador y montaje de lavados prefabricados. Trabajos dentro de la fanga de arriamiento L1 500 KV Charria - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueos a la recomando. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Charria Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024108357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Corte y poda de árboles. -No recomendar interruptores asociados a la instalación en megaj.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueos a la recomando. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueco-Los Peumos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114200	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957	1956	CHACAYA - TAP CAPRICHO 220KV C1 TAP CAPRICHO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación LT, método a distancia. Tramo 371 a 373.	Riesgos bajo, se tomaron las medidas de seguridad y control de riesgo operacional.	Condiciones requeridas: en S/E Charaya no recomendar S222, en S/E Mantos Blancos no recomendar S202a, y en S/E Top Off Capricho no recomendar S2071.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:38	13-11-24 18:13	
2024102920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUZOS 220KV	3592	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 160 220KV C1 EST. 165 - EST. 215 220KV C1 EST. 215 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUZOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 413) (1.220 KV Lagunas - Puzos PE 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, realceado, perfilado de plataformas declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarpa, desfilde de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Lagunas-Puzos C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 413) (1.220 KV Lagunas - Puzos PE 60-220, vano entre E2 Y E3 y C2 1.220 KV Lagunas - Chalcabuco PE 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, realceado, perfilado de plataformas declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarpa, desfilde de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Legunas: S212, S213 No recomendar Puques (Forcares) S212 No recomendar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024102629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSIFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOSIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E34-E76, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Tabapaca-Geosifos C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E34-E76, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, realceado, perfilado de plataformas declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarpa y bajada. Restricciones: Temporalidad: S212 No recomendar Geosifos: S214, S215 No recomendar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024103940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 416) (1.220 KV Geosifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-886 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Geosifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 416) (1.220 KV Geosifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-886 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114. Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PE41-PE59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Legunas: S226 No recomendar Geosifos: S215, S216 No recomendar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024103979	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 416) (1.220 KV Geosifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-886 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Geosifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A salubridad de obra Collahuasi C20* (Sodh 416) (1.220 KV Geosifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-886 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E114. Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PE41-PE59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Legunas: S226 No recomendar Geosifos: S212, S213 No recomendar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024108613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548	3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50
2024108614	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50	
2024108656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 238V	1245	EL SALADO - CHANARAL 238V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.023KV El Salado-Chanaral, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 18:00	
2024109900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Instalaciones en Rango: 2.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:20	
2024109902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1259	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Instalaciones en Rango: 2.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:20	
2024109927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomend. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pulínque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 00:00	13-11-24 14:50	
2024209944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2000	PANGIPULLU - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGIPULLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la Recomend. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pangipullu - Los Lagos. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024110236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	1254	1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Fanco Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ASILACIÓN, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Fanco Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S202 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Subestación Matencillo, S207 con bloqueo a la recomando inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matencillo-La Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 14:50

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

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
2024110237	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHARI - DOS AMIGOS 110KV	1263 1266	INCACHARI - TAP PAICHALES 110KV C1 TAP PAICHALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 14:50			
2024110238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1262	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 14:50			
2024110239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCOLLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCOLLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matucolillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campaño, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Subestación Matucolillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmobilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Matucolillo-La Campaño, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 14:50			
2024110316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1. TRANSELEC - 220 KV PK 391771, vano entre K471 Y K472,1 m apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Crecer entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Póla, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en PIA, posteriormente Apertura de Grapa, vapores, desfilde de ducto, soldadura con cables, reemplazamiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S212 No recomutar San Simón: S214 Y S215 No recomutar (Sodi INE) Tap-Off N: Victoria: S217 No recomutar (Sodi INE) Bloques de jefe de faena: No hay	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00			
2024110569	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	5691 5692 5693 5694 5695 5696 5697 5698 5699 5700 5701 5702 5703 5704 5705 5706 5707 5708 5709 5710 5711 5712 5713 5714 5715 5716 5717 5718 5719 5720 5721 5722 5723 5724 5725 5726 5727 5728 5729 5730 5731 5732 5733 5734 5735 5736 5737 5738 5739 5740 5741 5742 5743 5744 5745 5746 5747 5748 5749 5750 5751 5752 5753 5754 5755 5756 5757 5758 5759 5760 5761 5762 5763 5764 5765 5766 5767 5768 5769 5770 5771 5772 5773 5774 5775 5776 5777 5778 5779 5780 5781 5782 5783 5784 5785 5786 5787 5788 5789 5790 5791 5792 5793 5794 5795 5796 5797 5798 5799 5800 5801 5802 5803 5804 5805 5806 5807 5808 5809 5810 5811 5812 5813 5814 5815 5816 5817 5818 5819 5820 5821 5822 5823 5824 5825 5826 5827 5828 5829 5830 5831 5832 5833 5834 5835 5836 5837 5838 5839 5840 5841 5842 5843 5844 5845 5846 5847 5848 5849 5850 5851 5852 5853 5854 5855 5856 5857 5858 5859 5860 5861 5862 5863 5864 5865 5866 5867 5868 5869 5870 5871 5872 5873 5874 5875 5876 5877 5878 5879 5880 5881 5882 5883 5884 5885 5886 5887 5888 5889 5890 5891 5892 5893 5894 5895 5896 5897 5898 5899 5900 5901 5902 5903 5904 5905 5906 5907 5908 5909 5910 5911 5912 5913 5914 5915 5916 5917 5918 5919 5920 5921 5922 5923 5924 5925 5926 5927 5928 5929 5930 5931 5932 5933 5934 5935 5936 5937 5938 5939 5940 5941 5942 5943 5944 5945 5946 5947 5948 5949 5950 5951 5952 5953 5954 5955 5956 5957 5958 5959 5960 5961 5962 5963 5964 5965 5966 5967 5968 5969 5970 5971 5972 5973 5974 5975 5976 5977 5978 5979 5980 5981 5982 5983 5984 5985 5986 5987 5988 5989 5990 5991 5992 5993 5994 5995 5996 5997 5998 5999 6000 6001 6002 6003 6004 6005 6006 6007 6008 6009 6010 6011 6012 6013 6014 6015 6016 6017 6018 6019 6020 6021 6022 6023 6024 6025 6026 6027 6028 6029 6030 6031 6032 6033 6034 6035 6036 6037 6038 6039 6040 6041 6042 6043 6044 6045 6046 6047 6048 6049 6050 6051 6052 6053 6054 6055 6056 6057 6058 6059 6060 6061 6062 6063 6064 6065 6066 6067 6068 6069 6070 6071 6072 6073 6074 6075 6076 6077 6078 6079 6080 6081 6082 6083 6084 6085 6086 6087 6088 6089 6090 6091 6092 6093 6094 6095 6096 6097 6098 6099 6100 6101 6102 6103 6104 6105 6106 6107 6108 6109 6110 6111 6112 6113 6114 6115 6116 6117 6118 6119 6120 6121 6122 6123 6124 6125 6126 6127 6128 6129 6130 6131 6132 6133 6134 6135 6136 6137 6138 6139 6140 6141 6142 6143 6144 6145 6146 6147 6148 6149 6150 6151 6152 6153 6154 6155 6156 6157 6158 6159 6160 6161 6162 6163 6164 6165 6166 6167 6168 6169 6170 6171 6172 6173 6174 6175 6176 6177 6178 6179 6180 6181 6182 6183 6184 6185 6186 6187 6188 6189 6190 6191 6192 6193 6194 6195 6196 6197 6198 6199 6200 6201 6202 6203 6204 6205 6206 6207 6208 6209 6210 6211 6212 6213 6214 6215 6216 6217 6218 6219 6220 6221 6222 6223 6224 6225 6226 6227 6228 6229 6230 6231 6232 6233 6234 6235 6236 6237 6238 6239 6240 6241 6242 6243 6244 6245 6246 6247 6248 6249 6250 6251 6252 6253 6254 6255 6256 6257 6258 6259 6260 6261 6262 6263 6264 6265 6266 6267 6268 6269 6270 6271 6272 6273 6274 6275 6276 6277 6278 6279 6280 6281 6282 6283 6284 6285 6286 6287 6288 6289 6290 6291 6292 6293 6294 6295 6296 6297 6298 6299 6300 6301 6302 6303 6304 6305 6306 6307 6308 6309 6310 6311 6312 6313 6314 6315 6316 6317 6318 6319 6320 6321 6322 6323 6324 6325 6326 6327 6328 6329 6330 6331 6332 6333 6334 6335 6336 6337 6338 6339 6340 6341 6342 6343 6344 6345 6346 6347 6348 6349 6350 6351 6352 6353 6354 6355 6356 6357 6358 6359 6360 6361 6362 6363 6364 6365 6366 6367 6368 6369 6370 6371 6372 6373 6374 6375 6376 6377 6378 6379 6380 6381 6382 6383 6384 6385 6386 6387 6388 6389 6390 6391 6392 6393 6394 6395 6396 6397 6398 6399 6400 6401 6402 6403 6404 6405 6406 6407 6408 6409 6410 6411 6412 6413 6414 6415 6416 6417 6418 6419 6420 6421 6422 6423 6424 6425 6426 6427 6428 6429 6430 6431 6432 6433 6434 6435 6436 6437 6438 6439 6440 6441 6442 6443 6444 6445 6446 6447 6448 6449 6450 6451 6452 6453 6454 6455 6456 6457 6458 6459 6460 6461 6462 6463 6464 6465 6466 6467 6468 6469 6470 6471 6472 6473 6474 6475 6476 6477 6478 6479 6480 6481 6482 6483 6484 6485 6486 6487 6488 6489 6490 6491 6492 6493 6494 6495 6496 6497 6498 6499 6500 6501 6502 6503 6504 6505 6506 6507 6508 6509 6510 6511 6512 6513 6514 6515 6516 6517 6518 6519 6520 6521 6522 6523 6524 6525 6526 6527 6528 6529 6530 6531 6532 6533 6534 6535 6536 6537 6538 6539 6540 6541 6542 6543 6544 6545 6546 6547 6548 6549 6550 6551 6552 6553 6554 6555 6556 6557 6558 6559 6560 6561 6562 6563 6564 6565 6566 6567 6568 6569 6570 6571 6572 6573 6574 6575 6576 6577 6578 6579 6580 6581 6582 6583 6584 6585 6586 6587 6588 6589 6590 6591 6592 6593 6594 6595 6596 6597 6598 6599 6600 6601 6602 6603 6604 6605 6606 6607 6608 6609 6610 6611 6612 6613 6614 6615 6616 6617 6618 6619 6620 6621 6622 6623 6624 6625 6626 6627 6628 6629 6630 6631 6632 6633 6634 6635 6636 6637 6638 6639 6640 6641 6642 6643 6644 6645 6646 6647 6648 6649 6650 6651 6652 6653 6654 6655 6656 6657 6658 6659 6660 6661 6662 6663 6664 6665 6666 6667 6668 6669 6670 6671 6672 6673 6674 6675 6676 6677 6678 6679 6680 6681 6682 6683 6684 6685 6686 6687 6688 6689 6690 6691 6692 6693 6694 6695 6696 6697 6698 6699 6700 6701 6702 6703 6704 6705 6706 6707 6708 6709 6710 6711 6712 6713 6714 6715 6716 6717 6718 6719 6720 6721 6722 6723 6724 6725 6726 6727 6728 6729 6730 6731 6732 6733 6734 6735 6736 6737 6738 6739 6740 6741 6742 6743 6744 6745 6746 6747 6748 6749 6750 6751 6752 6753 6754 6755 6756 6757 6758 6759 6760 6761 6762 6763 6764 6765 6766 6767 6768 6769 6770 6771 6772 6773 6774 6775 6776 6777 6778 6779 6780 6781 6782 6783 6784 6785 6786 6787 6788 6789 6790 6791 6792 6793 6794 6795 6796 6797 6798 6799 6800 6801 6802 6803 6804 6805 6806 6807 6808 6809 6810 6811 6812 6813 6814 6815 6816 6817 6818 6819 6820 6821 6822 6823 6824 6825 6826 6827 6828 6829 6830 6831 6832 6833 6834 6835 6836 6837 6838 6839 6840 6841 6842 6843 6844 6845 6846 6847 6848 6849 6850 6851 6852 6853 6854 6855 6856 6857 6858 6859 6860 6861 6862 6863 6864 6865 6866 6867 6868 6869 6870 6871 6872 6873 6874 6875 6876 6877 6878 6879 6880 6881 6882 6883 6884 6885 6886 6887 6888 6889 6890 6891 6892 6893 6894 6895 6896 6897 6898 6899 6900 6901 6902 6903 6904 6905 6906 6907 6908 6909 6910 6911 6912 6913 6914 6915 6916 6917 6918 6919 6920 6921 6922 6923 6924 6925 6926 6927 6928 6929 6930 6931 6932 6933 6934 6935 6936 6937 6938 6939 6940 6941 6942 6943 6944 6945 6946 6947 6948 6949 6950 6951 6952 6953 6954 6955 6956 6957 6958 6959 6960 6961 6962 6963 6964 6965 6966 6967 6968 6969 6970 6971 6972 6973 6974 6975 6976 6977 6978 6979 6980 6981 6982 6983 6984 6985 6986 6987 6988 6989 6990 6991 6992 6993 6994 6995 6996 6997 6998 6999 7000 7001 7002 7003 7004 7005 7006 7007 7008 7009 7010 7011 7012 7013 7014 7015 7016 7017 7018 7019 7020 7021 7022 7023 7024 7025 7026 7027 7028 7029 7030 7031 7032 7033 7034 7035 7036 7037 7038 7039 7040 7041 7042 7043 7044 7045 7046 7047 7048 7049 7050 7051 7052 7053 7054 7055 7056 7057 7058 7059 7060 7061 7062 7063 7064 7065 7066 7067 7068 7069 7070 7071 7072 7073 7074 7075 7076 7077 7078 7079 7080 7081 7082 7083 7084 7085 7086 7087 7088 7089 7090 7091 7092 7093 7094 7095 7096 7097 7098 7099 7100 7101 7102 7103 7104 7105 7106 7107 7108 7109 7110 7111 7112 7113 7114 7115 7116 7117 7118 7119 7120 7121 7122 7123 7124 7125 7126 7127 7128 7129 7130 7131 7132 7133 7134 7135 7136 7137 7138 7139 7140 7141 7142 7143 7144 7145 7146 7147 7148 7149 7150 7151 7152 7153 7154 7155 7156 7157 7158 7159 7160 7161 7162 7163 7164 7165 7166 7167 7168 7169 7170 7171 7172 7173 7174 7175 7176 7177 7178 7179 7180 7181 7182 7183 7184 7185 7186 7187 7188 7189 7190 7191 7192 7193 7194 7195 7196 7197 7198 7199 7200 7201 7202 7203 7204 7205 7206 7207 7208 7209 7210 7211 7212 7213 7214 7215 7216 7217 7218 7219 7220 7221 7222 7223 7224 7225 7226 7227 7228 7229 7230 7231 7232 7233 7234 7235 7236 7237 7238 7239 7240 7241 7242 7243 7244 7245 7246 7247 7248 7249 7250 7251 7252 7253 7254 7255 7256 7257 7258 7259 7260 7261 7262 7263 7264 7265 7266 7267 7268 7269 7270 7271 7272 7273 7274 7275 7276 7277 7278 7279 7280 7281 7282 7283 7284 7285 7286 7287 7288 7289 7290 7291 7292 7293 7294 7295 7296 7297 7298 7299 7300 7301 7302 7303 7304 7305 7306 7307 7308 7309 7310 7311 7312 7313 7314 7315 7316 7317 7318 7319 7320 7321 7322 7323 7324 7325 7326 7327 7328 7329 7330 7331 7332 7333 7334 7335 7336 7337 7338 7339 7340 7341 7342 7343 7344 7345 7346 7347 7348 7349 7350 7351 7352 7353 7354 7355 7356 7357 7358 7359 7360 7361 7362 7363 7364 7365 7366 7367 7368 7369 7370 7371 7372 7373 7374 7375 7376 7377 7378 7379 7380 7381 7382 7383 7384 7385 7386 7387 7388 7389 7390 7391 7392 7393 7394 7395 7396 7397 7398 7399 7400 7401 7402 7403 7404 7405 7406 7407 7408 7409 7410 7411 7412 7413 7414 7415 7416 7417 7418 7419 7420 7421 7422 7423 7424 7425 7426 7427 7428 7429 7430 7431 7432 7433 7434 7435 7436 7437 7438 7439 7440 7441 7442 7443 7444 7445 7446 7447 7448 7449 7450 7451 7452 7453 7454 7455 7456 7457 7458 7459 7460 7461 7462 7463 7464 7465 7466 7467 7468 7469 7470 7471 7472 7473 7474 7475 7476 7477 7478 7479 7480 7481 7482 7483 7484 7485 7486 7487 7488 7489 7490 7491 7492 7493 7494 7495 7496 7497 7498 7499 7500 7501 7502 7503 7504 7505 7506 7507 7508 7509 7510 7511 7512 7513 7514 7515 7516 7517 7518 7519 7520 7521 7522 7523 7524 7525 7526 7527 7528 7529 7530 7531 7532 7533 7534 7535 7536 7537 7538 7539 7540 7541 7542 7543 7544 7545 7546 7547 7548 7549 7550 7551 7552 7553 7554 7555 7556 7557 7558 7559 7560 7561 7562 7563 7564 7565 7566 7567 7568 7569 7570 7571 7572 7573 7574 7575 7576 7577 7578 7579 7580 7581 7582 7583 7584 7585 7586 7587 7588 7589 75															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(a)	Torre(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
2024112503	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Codelco.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50
2024112504	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Codelco.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50
2024112663	Línea	Ejecución Externa	TRANSADORA MELPUJCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CINCO - MELPUJCO 110KV	3048	EAISA - MELPUJCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre.	Sin limitaciones	Roca, poda, talia menor y chupas en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melpujco: S2H1 posee recomendación automática desahortada, S/E Cusco se coordinará con S75 lo se recomendar del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:35	13-11-24 17:18
2024112684	Línea	Ejecución Externa	TRANSADORA MELPUJCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CINCO 110KV	3047	RO TOLTEN - EAISA 110KV C3	Roca y poda franja servidumbre.	Sin limitaciones	Roca, poda, talia menor y chupas en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Toltén: S2H1 posee recomendación automática desahortada, S/E Cusco se coordinará con S75 lo se recomendar del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:35	13-11-24 17:18
2024114043	Línea	Ejecución Externa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCAJAMU 66KV	110	ENLACE - BUCAJAMU 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre.	Sin limitaciones	Se requiere no recomendar LAT 66 kV Enlace Bucadmu, por trabajo de Corte y poda de árboles LT 66KV Enlace - Bucadmu desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita Bloqueo a la recomendación de interruptor S2H2 de S/E Enlace y S2H6 de S/E Bucadmu.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:29	13-11-24 18:45
2024112603	Línea	Ejecución Externa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLODRA - PARQUE TOLEDO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLODRA - PARQUE TOLEDO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en línea de 220 kV San Juan- Punta Colorado.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrán las instalaciones sin recomendación automática. No recomendar patios C3 y C4 de S/E Punta Colorado. No recomendar el patio C2 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:00	13-11-24 18:35
2024113262	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3655	EST 1448 - ALGAROBAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bajada de mufas en tramos EST N°323-336-349-358, solicited por Transmie mediante SODJ 12416.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarobal: No recomendar S224, S225, S227 y S228.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:00	13-11-24 18:18
2024113585	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358.	Alto	Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Cardones, S226 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S224 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S227 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S228 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Algarobal-Cardones, C2 o 1. 220KV Algarobal-Cardones, C3. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Cardones, S226 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S224 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S227 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S228 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Algarobal-Cardones, C2 o 1. 220KV Algarobal-Cardones, C3. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 20:00
2024113586	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358.	Alto	Actividades: BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°323-336-349-358. Restricciones: Subestación Cardones, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Cardones, S226 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S224 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S227 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación Algarobal, S228 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Algarobal-Cardones, C2 o 1. 220KV Algarobal-Cardones, C3. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 20:00
2024113595	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LÍNEA ELECTRICA CARDONES SAN ANDRES CTO UNICO. Bajada de mufas a nivel de piso, cambio de flamanets en red troncal ental algarobal copago est N°377-387-394 y 403.	Alto	Actividades: LÍNEA ELECTRICA CARDONES SAN ANDRES CTO UNICO. Bajada de mufas a nivel de piso, cambio de flamanets en red troncal ental algarobal copago est N°377-387-394 y 403. Restricciones: Subestación Cardones, S228 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación San Andrs, S224 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación San Andrs, S225 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Cardones-San Andrs, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 20:00
2024113644	Línea	Ejecución Externa	CCE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAPO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66KV Paine - Isla de Mapo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CCE Transgasión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor: S2H5 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:00	13-11-24 18:54
2024113718	Línea	Ejecución Externa	GRACE S.A.	389	Intervención	Origen Interno	Programada	1038	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con método a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: Satisfactor No Recomendar S/E Tap Off Barriles S2H71 SE Mantos de la Luna S2H3	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:35	13-11-24 18:19
2024113824	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1468	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 34KV	3458 3460 3464 3465 3466	ALTO JAHUEL - TAP VILARICA 154KV C2 TAP VILARICA - TAP FATIMA 154KV C3 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 354KV C2 TAP TUNCHE - EST 144C 254KV C2 EST 144C - PUNTO DE CORTES 254KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1219. Trabajos previos. Coordinado con CCE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1219. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024113825	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1468	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 34KV	3457 3459 3463 3462 3463 3464 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILARICA 154KV C1 TAP VILARICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 354KV C1 TAP TUNCHE - EST 144C 254KV C1 EST 144C - PUNTO DE CORTES 254KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1219. Trabajos previos. Coordinado con CCE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1219. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024113832	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2833	CORDOBA - ALTO JAHUEL 110KV [EN_REVISION]	4750 4751 4752	EST 98H - EST 128 110KV C1 [En_Revisión] EST 128 - EST 148 110KV C2 [En_Revisión] EST 148 - ALTO JAHUEL 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Cabelo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 110 kV Cordoba - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Cordoba - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024113833	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	CORDOBA - ALTO JAHUEL 110KV [EN_REVISION]	4753 4754 4755	EST 98H - EST 128 110KV C2 [En_Revisión] EST 128 - EST 148 110KV C2 [En_Revisión] EST 148 - ALTO JAHUEL 110KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Cabelo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 110 kV Cordoba - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 110 kV Cordoba - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024113839	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	824	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 500 kV AncoA - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 kV AncoA - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024113872	Línea	Ejecución Externa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C2	116	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 kV Guacolda - Matincillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S225 y S226 de S/E Matincillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 kV Guacolda - Matincillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S225 y S226 de S/E Matincillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 16:00	13-11-24 08:13	13-11-24 17:45
2024113966	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Replantes, excavación, armado de enfiladuras, instalación de moliglas, vertido de hormigón e instalación de malla de protección a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional; instalación de anclajes y refuerzo compactados	Medio	Actividades: Replantes, excavación, armado de enfiladuras, instalación de moliglas, vertido de hormigón e instalación de malla de protección a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional; instalación de anclajes y refuerzo compactados. Restricciones: Frontera, S224, S225 No recomendar Lagunas, S213 No recomendar Instalaciones en Rango: 1. 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Medio Bloqueos del jefe de fuente: Frontera, S216, S217, S218 Bloqueo del Jefe de Fuente Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinarias con línea energizada; Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria directa en procedimientos y actividades, con altura máxima bajo la distancia mínima su seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024114147	Línea	Ejecución Externa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABE - ENCuentRO 220 kV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABE - EST N°2 220KV C1 EST N°2 - EST N°70 220KV C1 EST N°70 - EST N°73 220KV C1 EST N°73 - EST N°13 220KV C1 COCHABE - EST N°13 220KV C1 EST N°13 - EST N°70 220KV C2 EST N°70 - EST N°73 220KV C2 EST N°73 - ENCuentRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochabae - Encuentro Cto 1 y 2 (Torre N° 196 a 150)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochabae: Satisfactor y No Recomendar S211, S216, S/E Encuentro: Satisfactor y No Recomendar S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 17:00	13-11-24 08:23	13-11-24 13:24
2024114153	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 kV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	TOP con apoyo de Drone Línea Andes - La Puna (Torre N° 01 a 342).	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Andes Sin Condiciones. S/E La Puna Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 17:00	13-11-24 08:36	13-11-24 13:44
2024114161	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación LT Laberinto-Mantos Blancos Cheyue Torres comunas N° 171, 172 y 173.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: L/S Laberinto S21-05; Satisfactor y No Recomendar S247,Mantos Blancos S21-06; Satisfactor y No Recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 17:00	13-11-24 08:36	13-11-24 18:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Número	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	
2024114182	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	252	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1		Rea y poder franja verde/rojo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda en árboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S2H77, en S/E Pan de Azúcar y S2H5 en SE Desmarial	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:55	13-11-24 18:33	
2024114281	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	822	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cables de comunicación entre armario S/RP a URT G500. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del punto 12, 12, 13 y 14. -3) Pruebas de comunicación con sistema S/RP realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o Telecom. General SE P. Azúcar. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones 11, 12, 13 y 14 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y S/RP Delimitar y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
2024114282	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cables de comunicación entre armario S/RP a URT G500. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del punto 12, 12, 13 y 14. -3) Pruebas de comunicación con sistema S/RP realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o Telecom. General SE P. Azúcar. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones 11, 12, 13 y 14 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y S/RP Delimitar y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
2024114283	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cables de comunicación entre armario S/RP a URT G500. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del punto 12, 12, 13 y 14. -3) Pruebas de comunicación con sistema S/RP realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o Telecom. General SE P. Azúcar. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones 11, 12, 13 y 14 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y S/RP Delimitar y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
2024114284	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP.	Actividades: S/E Pan de Azúcar, integración de protecciones SEL a sistema S/RP. Las actividades a realizar son: -1) Tendido de cables de comunicación entre armario S/RP a URT G500. -2) Revisión y modificación (en caso de aplicar) de parámetros de comunicación en protecciones sistema 2 del punto 12, 12, 13 y 14. -3) Pruebas de comunicación con sistema S/RP realizando trigger manuales en protecciones y lectura remota de oscilógrafos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE P. Azúcar o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o Telecom. General SE P. Azúcar. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación P. Azúcar, Armarío protecciones 11, 12, 13 y 14 Delimitar y/o sellar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Armarío URT y S/RP Delimitar y/o sellar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 11:02	13-11-24 21:00		
2024114394	Línea	Ejecución Externa	SES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°1 Desenergizado y con tierras operacionales en S/E Las Lajas - S/E Quelthues con bloques 1070 para realizar poda y raso de árboles y mantenimiento y conservación de árboles.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°1 Desenergizado y con tierras operacionales en S/E Las Lajas - S/E Quelthues con bloques 1070 para realizar poda y raso de árboles y mantenimiento y conservación de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:42	13-11-24 15:54	
2024114512	Línea	Ejecución Externa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV C1		Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición en línea 220 KV	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Sellarizar No Reconectar: SE Tap Off Enlace 521 / SE Antucocha 521	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:53	13-11-24 18:13	
2024114533	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 200KV C1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 200KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Anco Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Anco Alto Jahuel, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114538	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención	Origen Interno	Programada	1877	ITAHUE - SOLIS 154 KV	4639	TAP OFF TEND - EST - 135A 154 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: 154KV Itahu Solis, C1 o 154KV Itahu-Solis, C2.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Itahu-Solis, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50	
2024114539	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención	Origen Interno	Programada	1877	ITAHUE - SOLIS 154 KV	4641	TAP OFF TEND - EST - 135A 154 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riesgo: 154KV Itahu Solis, C1 o 154KV Itahu-Solis, C2.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Itahu-Solis, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 14:50	
2024114638	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILARRICA - PUCON 66KV	550 551	EST - 435 - PUCON 66KV C1 VILARRICA - EST - 435 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloques de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo, Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloques de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:54	13-11-24 18:53	
2024114751	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPIN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPIN - TAP MARA 154KV C1 HUALPIN - TAP MARA - TAP PPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, - San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, - San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpin-Guandí, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114752	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPIN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPIN - EST - 48A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, - San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpin-Guandí, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, - San Pedro otros civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpin-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpin-Guandí, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114772	Línea	Ejecución Externa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLU 220KV C1	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLU 220KV C1		Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totomallu con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/213 KV) y Subestación Totomallu (220/213 KV).	Trabajo rutinario	A solicitud de Pacific Hydro Chile porNUP 1143, templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea SE Cardones - SE Algarobal	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:54	13-11-24 12:00
2024114783	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST 141A 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile porNUP 1143, templado de Línea S/E Algarobal - S/E Algarobal. Desierto de Atacama por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - SE Algarobal. SCD 1958 a 1960 - Engle	Bajo	Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C1. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024114786	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 144B 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal. SCD 1961 a 1961 - Engle	Bajo	Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C2 o C3. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024114823	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3653	EST 141A - ALGAROBAL 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea SE Cardones - SE Algarobal. - Se digita a solicitud de Transar mediante SCD 1960 y SCD 1972.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarobal. No reconectar 5211 y 5202.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:00	13-11-24 19:21	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 13:46:04
Estado: Ejecución Exitoso, Ejecución Exitosa
Total registros General: 297
Total registros Línea: 122

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 Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114832	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGAROBAL 220KV	3655 3657	EST 1448 – ALGAROBAL 220KV C2 EST 1448 – ALGAROBAL 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones Algarobal. Se dirige a solicitud de Transferir mediante SOD 1963 y SOD 1975.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarobal - No recomendar S2K, S2S, S2T y S2B.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:00	13-11-24 19:21
2024114851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	180	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria La Ligua (NUP 2411). Coordinado con ENCH Chile.	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria La Ligua (NUP 2411). Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	180	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria La Ligua (NUP 2411). Coordinado con ENCH Chile.	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Secundaria La Ligua (NUP 2411). Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114933	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 179 220KV C2 EST. 179 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (SOD 215), S/E Crucero: Lavado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Crucero Conchi Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, S2B con bloqueo a la recomenación inmovilizado Terminos, SE Conchi: S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:00	
2024114937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (SOD 215), S/E Crucero: Lavado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1200 KV Kimal-Crucero C2 Temperatura del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, S210B Bloqueo a la recomenación inmovilizado. Terminos, SE Kimal: S211 y S212 Bloqueo a la recomenación inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:00	
2024114941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3209	CRUCERO - EST. T2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGE (SOD 215), S/E Crucero: Lavado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en Riesgo: 1200 KV Kimal-Crucero C1 Temperatura del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, S210S Bloqueo a la recomenación inmovilizado. Terminos, SE Kimal: S211 y S212 Bloqueo a la recomenación inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 18:00	
2024115071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGAROBAL 220KV	3656	CARDONES – EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. SOD 1968 a 1969 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarobal - Cardones (2 y C3) no recomendar. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C2 o C3. Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024115073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGAROBAL 220KV	3654	CARDONES – EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. SOD 1968 a 1969 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarobal - Cardones (2 y C3) no recomendar. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C2 o C3. Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024115075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGAROBAL 220KV	3652	CARDONES – EST 1414 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. SOD 1966 a 1967 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarobal - Cardones (2 y C3) no recomendar. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarobal - Cardones C3 o C3. Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024115183	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGAROBAL 220KV	3655 3657	EST 1448 – ALGAROBAL 220KV C2 EST 1448 – ALGAROBAL 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. Se dirige a solicitud de Transferir mediante SOD 1969.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarobal - No recomendar S2K, S2S, S2T y S2B.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:00	13-11-24 19:21	
2024115328	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV C1	579 686 5105	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C2 [En Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no recomendar interruptores S2B8 en SE Talca y S2B8 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule. Taba 97 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acurata a NUP 1951.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:00	13-11-24 18:00	
2024115348	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66KV	613	COCHARCAS - HUATE 66KV C1	Roca y podes frías secundarias	Sin Limitaciones	Bloquear recomenación del S2B5 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huata.	Riesgo medio con bloques	Bloquear recomenación del S2B5 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huata.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:56	13-11-24 19:28	
2024115457	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4384	MONTERRICO - ESTRUCTURA 16 66KV C1 ESTRUCTURA 62 - COCHARCAS 66KV C2 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En Revision]	Roca y podes frías secundarias	Sin Limitaciones	Se requiere Bloquear recomenación automática del interruptor S2B5 de S/E Monterrico por trabajos de poda y roce en la LT Monterrico-San Carlos.	Riesgo medio con bloques.	Poda.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:56	13-11-24 19:28	
2024113817	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAPEL - COMBAMBALA 66KV	242 4562 4563	TAP EL OPINO - EST.239 66KV C1 EST. 239 - EST.281 66V C1 EST.281 - JUALES 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considerar bloqueo de recomenación de interruptor S2B1, en S/E Elapel. El bloqueo de la recomenación se realizará en forma paulatina y efectiva sólo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:08	13-11-24 18:24	
2024115068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATINCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPAS - CASTILLA 110KV C1 MATINCILLO - TAP PUNTA TONTO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1143, cruce de línea estructuras 213 y 214 de Línea Matencillo - Cardones, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. SOD 1971 - ODP	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1143, cruce de línea por arriba de estructuras 213 y 214 de Línea Matencillo - Cardones, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación P. de Tera, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Castilla, S2I1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Castilla, S2I2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024114782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATINCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPAS - CASTILLA 110KV C1 MATINCILLO - TAP PUNTA TONTO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 213 y 214 de Línea Matencillo - Cardones. SOD 1964 - Sada SOD 1965 - ODP	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructuras 213 y 214 de Línea Matencillo - Cardones. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación P. de Tera, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Castilla, S2I1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Castilla, S2I2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024115828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 614	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enfriamiento diferencial de Línea (BFL) con los sensores Zona Cade y Ralco. Modificación Función B7, en Protección S2 LO de patillo B8-B9. Se ejecutarán pruebas dinámicas y sincronizadas "Red to Red" con archivos "RedAlert" - B7", según SADO 2023. Trabajos asociados a "Proyecto S/E Secundaria Los Notros", NUP 1251. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Notros-Los Notros, C2 o Palla Cent. Diag. SDB8 Los Notros o Palla Línea L20 Los Notros Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Notros, Orogano de Protección S2 87, 190 de patillo B9-B10 Bloqueo al momento de realizar las pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enfriamiento diferencial de Línea (BFL) con los sensores Zona Cade y Ralco. Modificación Función B7, en Protección S2 LO de patillo B8-B9. Se ejecutarán pruebas dinámicas y sincronizadas "Red to Red" con archivos "RedAlert" - B7", según SADO 2023. Trabajos asociados a "Proyecto S/E Secundaria Los Notros", NUP 1251. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Notros-Los Notros, C2 o Palla Cent. Diag. SDB8 Los Notros o Palla Línea L20 Los Notros Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Notros, Orogano de Protección S2 87, 190 de patillo B9-B10 Bloqueo al momento de realizar las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 09:31	18-11-24 15:27	
2024114565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESIS - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386	CENTRAL OPRESIS - EST.92 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Recer bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024114564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESIS - ITAHUE 154KV	1299 1300 1302	CENTRAL OPRESIS - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Recer bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00	
2024105879	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLICOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLICOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Lagunas-Puquín, C1; Lagunas-Challivillo, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras: 221-219, Total: 498 Cds. Fecha de ejecución: 05-11-2024, Plan Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8772322	Bajo	Actividades: 1.220KV Lagunas-Puquín, C1; Lagunas-Challivillo, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras: 221-219, Total: 498 Cds. Fecha de ejecución: 05-11-2024, Plan Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8772322 Restricciones: Lagunas, S212; S213; S214; S215 No recomendar Terminos, S211 S200 S18 Puquín TCEC No recomendar Terminos, S211 S200 S18 Puquín TCEC No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Lagunas-Challivillo, C2 o 1.220KV Lagunas-Puquín, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Termin: S211 - S219 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión tauler y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 08:02	
2024113888	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomendar S2I9 y S2I0 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomendar S2I9 y S2I0 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-11-24 08:00	13-11-24 16:00	13-11-24 08:13	13-11-24 17:45	

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 Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024103532	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guandío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 05:00	13-11-24 20:00
2024109228	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C2D- [Sod# 413] [Sod# 413]: 220 KV Lagunas-Challacollo PE 60+220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en DAA, posicionamiento Apertura de Zarza, diseño de ductos, soldadura, curados, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 04:30	13-11-24 21:00	
2024115028	Línea	Ejecución Estima	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COMBE (INGRESO) 220 KV C1	1954 1955	CHACAYA - EL COMBE (INGRESO) 220 KV C1 CHACAYA - EL COMBE (INGRESO) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia. Tramo 1 a 130	Riesgo bajo. Método de lavado de aislación a distancia.	S/E Chacaya 5216, 5217 No Reconectar. S/E El Combe 5212, 5213 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 07:30	13-11-24 17:00	13-11-24 08:23	13-11-24 13:08
2024113765	Línea	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	951	NANCAGUA - PANAPUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANAPUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la L766KV Nancagua - Panapue.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la L766KV Nancagua - Panapue, línea actualmente energizada en vacío (No existirá afectación a clientes finales). Se requiere bloquear recomanda automática del interruptor 5282 de S/E Puquillay 500000V, 600.25%.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 07:00	13-11-24 18:00	13-11-24 07:55	13-11-24 18:10
2024114216	Línea	Ejecución Estima	ANTCHARRAN SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHARRAN - PALLATA 220KV	9737	TCHARRAN - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación 17 220 kV Tcharran - Pallata.Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los protocolos y procedimientos respectivos.	S/E Corbea será transferida hacia Tramo 66 kV Lasterria-Pitruquén 1, el cual permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 07:00	13-11-24 20:00	13-11-24 08:27	13-11-24 21:07
2024115126	Línea	Ejecución Estima	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1678	PITRUQUEN - LASTARRIA 66 KV	4030 4050 4054	EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 715 - PITRUQUEN (PUERTASABANDO) 66 KV C2 GORBEA - EST. 223 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de tramo 66 kV Lasterria-Pitruquén 2 por temas mantenimiento línea. Se contemplan además peajes entre estructuras 125-126-127.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	S/E Corbea será transferida hacia Tramo 66 kV Lasterria-Pitruquén 1, el cual permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 07:00	13-11-24 17:00	13-11-24 08:20	13-11-24 14:18
2024115281	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente del paflo J6, trabajos asociados a NUP 4424.		Restricciones: Instalación indispónible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C1 o 55.AA. C.A. Valdivia o Barra 220 KV Sección 5 Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación Valdivia, 8780US. Fuera de servicio Bloqueo realizado por personal de Transmisión. Subestación Valdivia, 8780US. Fuera de servicio Retiro de FFOO en protección, realizado sin asistencia de Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 06:00	13-11-24 21:00	13-11-24 05:50	13-11-24 23:49
2024115289	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Reemplazo de transformadores de corrientes del paflo J6, trabajos al interior del patio de alta tensión asociados a NUP 4424.	Medio	Restricciones: Instalación indispónible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación Valdivia, se instalarán bloques entre 8956-T y TCH (3 Partigas)- Subestación Valdivia, se instalarán bloques entre 8956-2 y 8956-3 (3 Partigas)- Subestación Valdivia, se instalarán equipos puesta a tierra en la legada del marco de línea paflo J6 (3 Partigas)-	No tiene consumo afectado	ninguna				13-11-24 06:00	13-11-24 21:00	13-11-24 05:50	13-11-24 23:49

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del
Coordinador Eléctrico Nacional por Minera Los Pelambres.

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
Informe de falla 52ET2 Los Vilos 13_11_2024.pdf (/informe_fallas/download_file/6737a657ad651f698473230e/Informe de falla 52ET2 Los Vilos 13_11_2024.pdf)	29/11/2024 08:36:34

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Minera Los Pelambres.

Informe de falla

Apertura 52ET2 Subestación Los Vilos

Evento	Apertura 52ET2 Subestación Los Vilos
Equipo de protección eléctrica operado	SE Los Vilos Relé UR T60 y C60
Causas	Falla de conexonado en cableado en sistema de control.
Consecuencia de la falla	Detención de los procesos en planta Desaladora y Puerto Punta Chungo
Acciones inmediatas	1. Sala control GIO reporta falla alimentación a planta Desaladora y Puerto Punta Chungo. 2. Coordinación con Transelec para entrega de información, reportar al CEN y comenzar con la normalización. 3. Coordinación de personal para la asistencia en terreno. 4. Rescate de eventos desde los relees asociados al transformador T2 de la subestación Los Vilos. 5. Cierre Interruptores 52ET2 y 52E2 en subestación Los Vilos. 6. En coordinación con personal ubicado en sala eléctrica 6001 se realiza el cierre de los interruptores de 23kV normalizando la energía en este punto. 7. En coordinación con personal ubicado en sala eléctrica 16 se realiza el traspaso de energía desde generadores a red. Cabe destacar que la planta de generación del Puerto Punta Chungo funciona según lo esperado. 8. Operaciones pone servicio sus instalaciones
Acciones correctivas	1. Inspección exhaustiva de las instalaciones

Conclusiones	Se concluye que todas las fallas ocurridas en este periodo están relacionadas entre sí y corresponden a una operación inadecuada del sistema de protecciones del transformador T1. Esta anomalía se manifiesta en su propio sistema de protecciones, que en lugar de operar sobre el mismo transformador T1, afecta de manera errónea el interruptor de salida del transformador T2. Se comprueba una operación cruzada entre las protecciones mecánicas del transformador T1 hacia el transformador T2. Lo correcto es que este sistema debe operar en forma separada e independiente, apuntando cada sistema de protección a su propio transformador.
--------------	---

1. RESUMEN

Equipo afectado	1. Planta Desaladora 2. Puerto Punta Chungo
Área afectada	Planta Desaladora Puerto Punta Chungo
Inicio de falla	2024-11-13 11:41 h
Término de falla	2024-11-13 11:56 h
Revisó	Pedro Vila.
Área responsable de informe	Superintendencia Suministro Eléctrico / Gerencia de Mantenimiento

Datos:

11:56hrs, cerrados interruptores 52ET2 y 52E2. De esta forma queda energizado hasta la entrada al Puerto.

12:25hrs, Retorno con energía de red en Puerto Punta Chungo.

2. ANTECEDENTES

Registro de eventos en relé UR C60 T1 52ET1

Event Record // SE LOS VILOS : C60 T1 52ET1: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\C60 T1 52ET1\20220907_202015.
Date / Time of Last Clear: Wednesday, September 07, 2022 19:20:15
Events Since Last Clear: 3747
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
3747	Nov 13 2024 15:30:26.956206	SWITCH 4 CLOSED	
3746	Nov 13 2024 15:30:26.953912	89JT1-2T_CE On	
3745	Nov 13 2024 15:30:26.886207	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3744	Nov 13 2024 15:30:26.883389	89JT1-2T_CE Off	
3743	Nov 13 2024 15:30:26.611204	SWITCH 4 CLOSED	
3742	Nov 13 2024 15:30:26.607271	89JT1-2T_CE On	
3741	Nov 13 2024 15:30:26.583706	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3740	Nov 13 2024 15:30:26.580755	89JT1-2T_CE Off	
3739	Nov 13 2024 15:30:26.548707	SWITCH 4 CLOSED	
3738	Nov 13 2024 15:30:26.544749	89JT1-2T_CE On	
3737	Nov 13 2024 15:20:41.136679	SWITCH 4 PHASE A BAD ST	
3736	Nov 13 2024 15:20:41.136679	SWITCH 4 TROUBLE	
3735	Nov 13 2024 15:20:40.636672	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3734	Nov 13 2024 15:20:40.634172	SWITCH 4 CLOSED	
3733	Nov 13 2024 15:20:40.633909	89JT1-2T_CE Off	
3732	Nov 13 2024 15:20:40.630408	89JT1-2T_CE On	
3731	Nov 13 2024 15:20:40.629172	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3730	Nov 13 2024 15:20:40.626905	89JT1-2T_CE Off	
3729	Nov 13 2024 15:20:40.616672	SWITCH 4 CLOSED	
3728	Nov 13 2024 15:20:40.613401	89JT1-2T_CE On	
3727	Nov 13 2024 15:20:40.609172	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3726	Nov 13 2024 15:20:40.604898	89JT1-2T_CE Off	
3725	Nov 13 2024 15:20:40.599170	SWITCH 4 CLOSED	
3724	Nov 13 2024 15:20:40.596394	89JT1-2T_CE On	
3723	Nov 13 2024 15:20:40.529171	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3722	Nov 13 2024 15:20:40.526371	89JT1-2T_CE Off	
3721	Nov 13 2024 15:20:39.526663	SWITCH 4 CLOSED	
3720	Nov 13 2024 15:20:39.523053	89JT1-2T_CE On	
3719	Nov 13 2024 15:20:39.209164	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3718	Nov 13 2024 15:20:39.205416	89JT1-2T_CE Off	
3717	Nov 13 2024 15:20:39.196662	SWITCH 4 CLOSED	
3716	Nov 13 2024 15:20:39.192912	89JT1-2T_CE On	
3715	Nov 13 2024 15:20:39.074164	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3714	Nov 13 2024 15:20:39.070386	89JT1-2T_CE Off	
3713	Nov 13 2024 15:20:39.069164	SWITCH 4 CLOSED	
3712	Nov 13 2024 15:20:39.065882	89JT1-2T_CE On	
3711	Nov 13 2024 15:20:38.749156	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3710	Nov 13 2024 15:20:38.744781	89JT1-2T_CE Off	
3709	Nov 13 2024 15:20:38.361655	SWITCH 4 CLOSED	
3708	Nov 13 2024 15:20:38.357624	89JT1-2T_CE On	
3707	Nov 13 2024 15:20:38.354156	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3706	Nov 13 2024 15:20:38.351118	89JT1-2T_CE Off	
3705	Nov 13 2024 15:20:27.691570	SWITCH 4 CLOSED	
3704	Nov 13 2024 15:20:27.687995	89JT1-2T_CE On	
3703	Nov 13 2024 15:20:27.686571	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3702	Nov 13 2024 15:20:27.682494	89JT1-2T_CE Off	
3701	Nov 13 2024 15:19:19.418544	SWITCH 4 CLOSED	
3700	Nov 13 2024 15:19:19.415482	89JT1-2T_CE On	
3699	Nov 13 2024 15:19:19.321043	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3698	Nov 13 2024 15:19:19.316932	89JT1-2T_CE Off	
3697	Nov 13 2024 15:19:18.581035	SWITCH 4 CLOSED	
3696	Nov 13 2024 15:19:18.577194	89JT1-2T_CE On	
3695	Nov 13 2024 15:19:18.566034	SWITCH 4 PHASE A INTERM	

Event Number	Date/Time	Cause	Data
3694	Nov 13 2024 15:19:18.563700	89JT1-2T_CE Off	
3693	Nov 13 2024 14:46:41.703427	SWITCH 4 CLOSED	
3692	Nov 13 2024 14:46:41.700927	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3691	Nov 13 2024 14:46:41.700539	89JT1-2T_CE On	
3690	Nov 13 2024 14:46:41.697538	89JT1-2T_CE Off	
3689	Nov 13 2024 14:46:40.540919	SWITCH 4 CLOSED	
3688	Nov 13 2024 14:46:40.538651	89JT1-2T_CE On	
3687	Nov 13 2024 14:46:40.525919	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3686	Nov 13 2024 14:46:40.523147	89JT1-2T_CE Off	
3685	Nov 13 2024 14:46:39.390913	SWITCH 4 CLOSED	
3684	Nov 13 2024 14:46:39.388414	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3683	Nov 13 2024 14:46:39.386793	89JT1-2T_CE On	
3682	Nov 13 2024 14:46:39.384289	89JT1-2T_CE Off	
3681	Nov 13 2024 14:41:05.115840	52JT1_BLK On	
3680	Nov 13 2024 14:41:05.112304	86BF/86T_OP On	
3679	Nov 12 2024 14:46:21.445691	SWITCH 4 CLOSED	
3678	Nov 12 2024 14:46:21.441263	89JT1-2T_CE On	
3677	Nov 12 2024 14:46:20.065683	SWITCH 4 PHASE A BAD ST	
3676	Nov 12 2024 14:46:20.065683	SWITCH 4 TROUBLE	
3675	Nov 12 2024 14:46:19.565689	SWITCH 4 PHASE A INTERM	
3674	Nov 12 2024 14:46:19.563674	89JT1-2T_CE Off	
3673	Nov 12 2024 06:03:55.786205	SWITCH 4 CLOSED	
3672	Nov 12 2024 06:03:55.783021	89JT1-2T_CE On	

Registro de eventos en relé UR C60 T2 52ET2

Event Record // SE LOS VILOS : C60 T2 52ET2: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\C60 T2 52ET2\20220907_205232.
Date / Time of Last Clear: Wednesday, September 07, 2022 19:52:32
Events Since Last Clear: 5844
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
5844	Nov 13 2024 14:56:30.934000	RES_DES_SF6 Off (CI26)	
5843	Nov 13 2024 14:56:27.744360	BREAKER 2 CLOSED	
5842	Nov 13 2024 14:56:27.740350	52ET2_CE On (CI18)	
5841	Nov 13 2024 14:56:27.739349	52ET2 CERRAR Off (CO24)	
5840	Nov 13 2024 14:56:27.736849	RES_DES_SF6 On (CI26)	
5839	Nov 13 2024 14:56:27.736768	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5838	Nov 13 2024 14:56:27.733349	52ET2_AB Off (CI17)	
5837	Nov 13 2024 14:56:27.674374	52ET2 CERRAR Closed (CO24)	
5836	Nov 13 2024 14:56:27.674374	BREAKER 2 MNL CLS	
5835	Nov 13 2024 14:56:27.674374	BREAKER 2 ON CMD	
5834	Nov 13 2024 14:56:27.674374	52ET2 CL Off (VI14)	
5833	Nov 13 2024 14:56:27.671765	52ET2 CL On (VI14)	
5832	Nov 13 2024 14:41:05.158072	BREAKER 2 OPEN	
5831	Nov 13 2024 14:41:05.154884	52ET2_AB On (CI17)	
5830	Nov 13 2024 14:41:05.153066	BREAKER 2 PHASE A INTERM	
5829	Nov 13 2024 14:41:05.148885	52ET2_CE Off (CI18)	
5828	Nov 07 2024 23:02:37.598650	SYNC 1 S-CLOSE OP DPO	
5827	Nov 07 2024 23:02:37.538929	SYNC 1 S-CLOSE OP	
5826	Nov 06 2024 20:10:36.049010	RXGOOSE OFFLINE	
5825	Nov 06 2024 16:56:35.846045	RES_DES_SF6 Off (CI26)	
5824	Nov 06 2024 16:56:32.609628	BREAKER 2 CLOSED	

Registro de eventos en relé UR T60 T1 -S1

Event Record // SE LOS VILOS : T60 T1 S1: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\T60 T1 S1\20220826_194007.EVT
Date / Time of Last Clear: Friday, August 26, 2022 19:40:07
Events Since Last Clear: 29735
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
29735	Nov 13 2024 14:41:05.719482	START OSC Off (VO4)	
29734	Nov 13 2024 14:41:05.116986	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
29733	Nov 13 2024 14:41:05.116986	ARQ 50BF 52ET1 On (VO14)	
29732	Nov 13 2024 14:41:05.116986	ARQ 50BF 52JT1 On (VO13)	
29731	Nov 13 2024 14:41:05.116986	START OSC On (VO4)	
29730	Nov 13 2024 14:41:05.112680	86T1_OP On (CI6)	
29729	Nov 06 2024 17:53:29.528519	FALLA_PS2/JT1 Off (CI8)	
29728	Nov 06 2024 17:52:14.779777	FALLA_PS2/JT1 On (CI8)	
29727	Nov 06 2024 16:36:52.197036	RESET OP(PUSHBUTTON)	
29726	Nov 06 2024 16:27:00.785749	ARQ 50BF 52ET1 Off (VO14)	
29725	Nov 06 2024 16:27:00.785749	ARQ 50BF 52JT1 Off (VO13)	
29724	Nov 06 2024 16:27:00.782225	86T1_OP Off (CI6)	
29723	Nov 04 2024 00:42:35.471599	START OSC Off (VO4)	
29722	Nov 04 2024 00:42:34.862927	52ET1_AB On (CI16)	
29721	Nov 04 2024 00:42:34.850926	52ET1_CE Off (CI15)	

Registro de eventos en relé UR T60 T1 -S2

Event Record // SE LOS VILOS : T60 T1 S2: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\T60 T1 S2\20220818_221002.EVT
Date / Time of Last Clear: Thursday, August 18, 2022 22:10:02
Events Since Last Clear: 2998
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
2998	Nov 13 2024 14:41:05.718156	START OSC Off (VO4)	
2997	Nov 13 2024 14:41:05.115655	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
2996	Nov 13 2024 14:41:05.115655	ARQ BF 52JT1 On (VO13)	
2995	Nov 13 2024 14:41:05.115655	START OSC On (VO4)	
2994	Nov 13 2024 14:41:05.112430	86T1_OP On (CI14)	
2993	Nov 06 2024 17:53:29.832983	START OSC Off (VO4)	
2992	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
2991	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
2990	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
2989	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 ANY P OPEN	
2988	Nov 06 2024 17:53:29.230481	BREAKER 1 OPEN	
2987	Nov 06 2024 17:53:29.107982	DATE/TIME CHANGED	

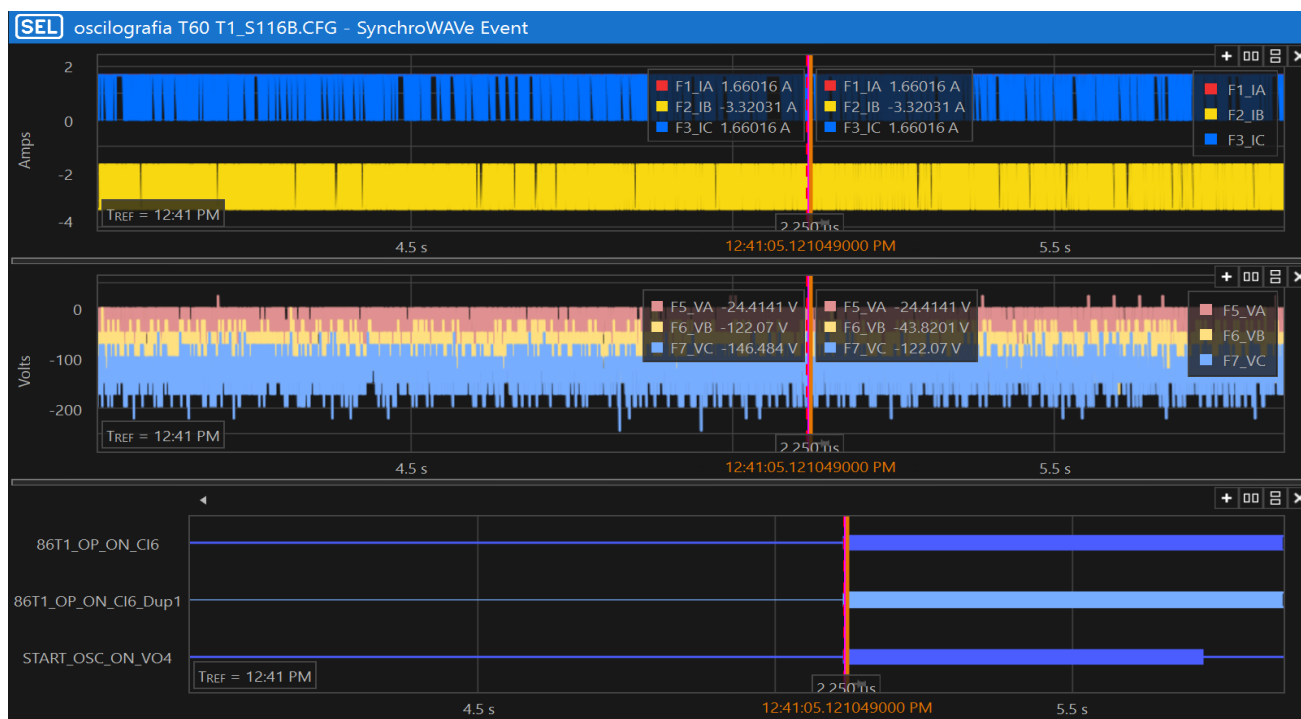
Registro de eventos en relé UR T60 T2 -S1

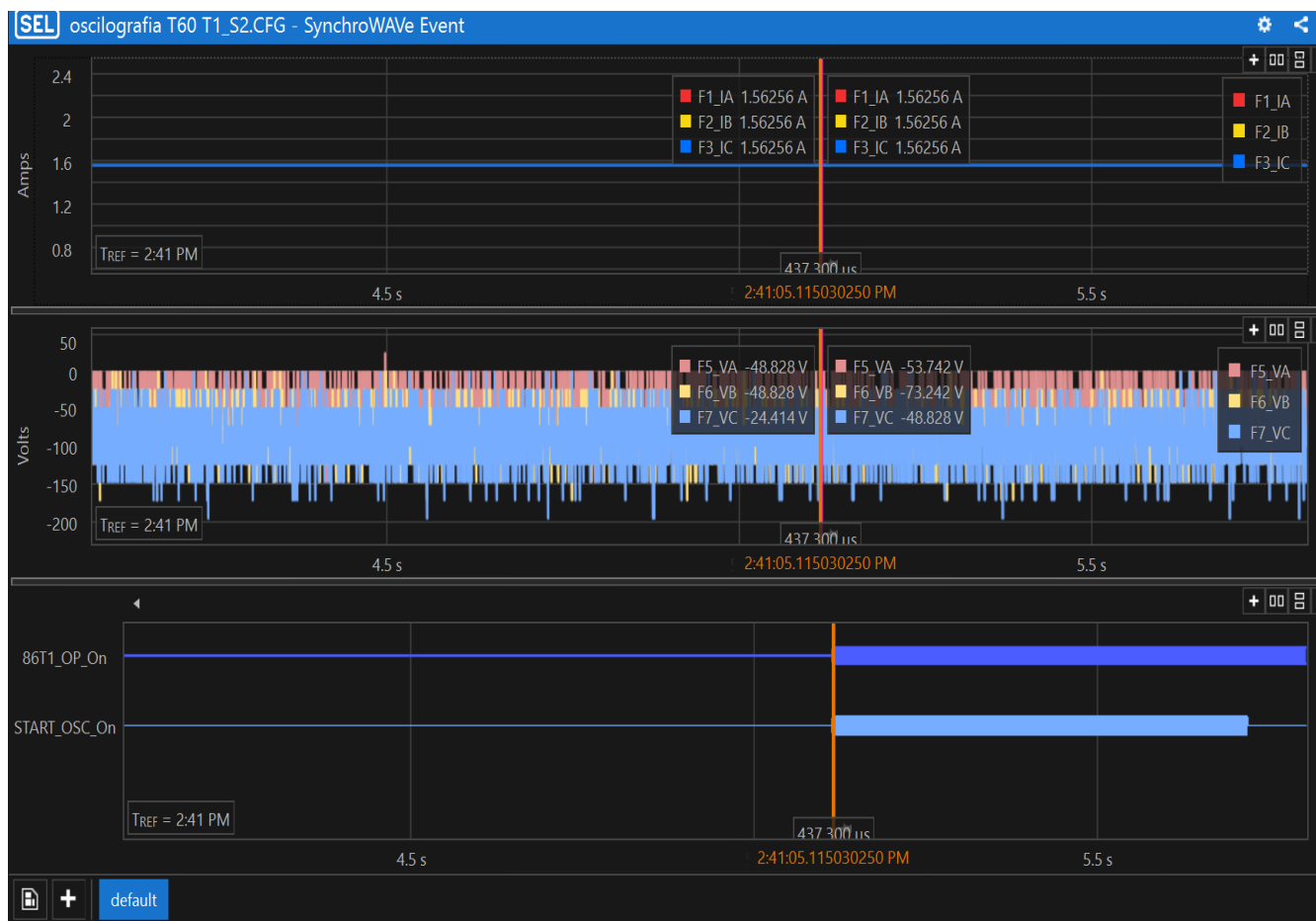
Event Record // SE LOS VILOS : T60 T2 S1: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\T60 T2 S1\20240130_141906.EVT
Date / Time of Last Clear: Tuesday, January 30, 2024 13:19:06
Events Since Last Clear: 24991
Shown Number of Events: 1024

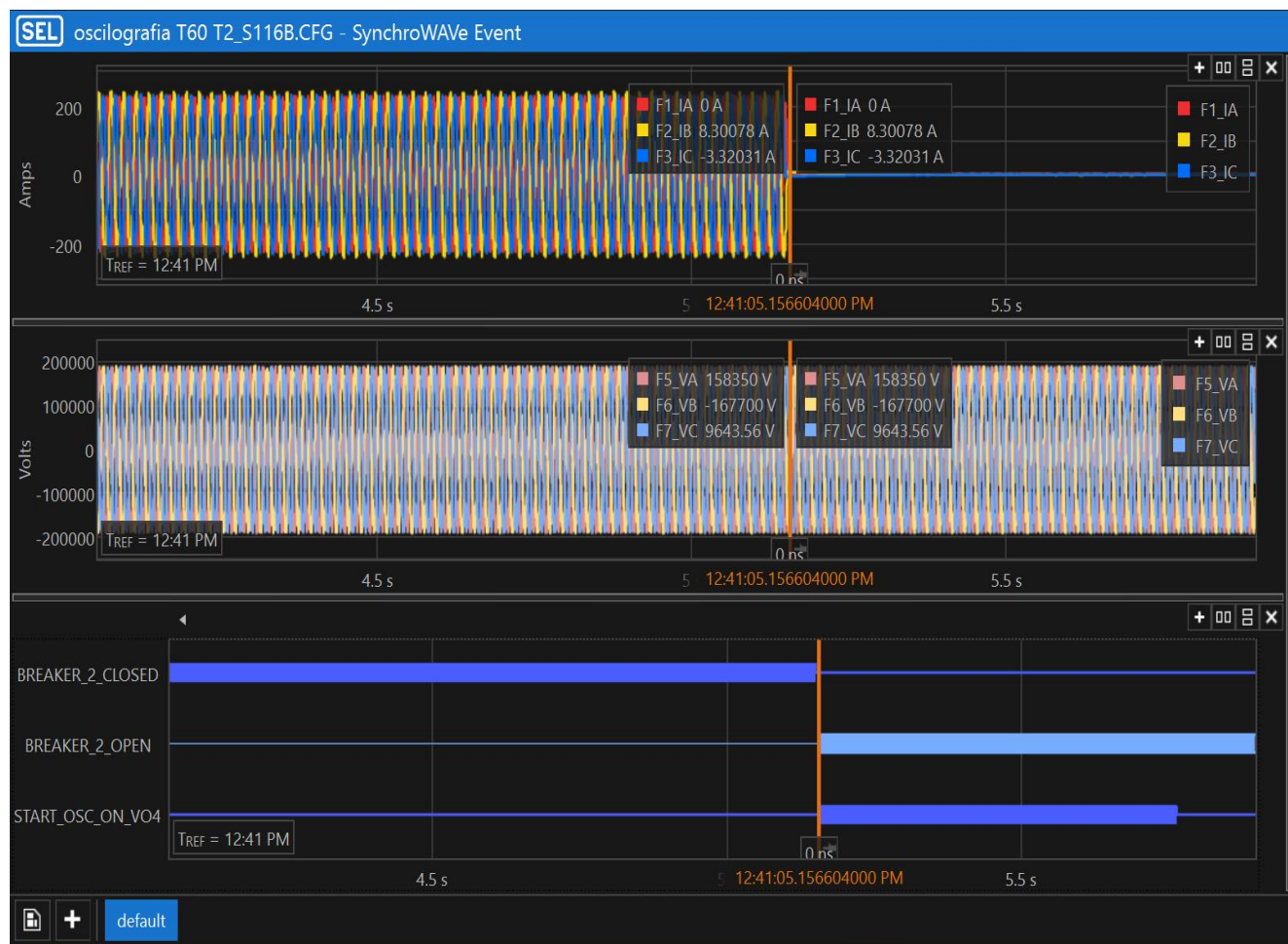
Event Number	Date/Time	Cause	Data
24991	Nov 13 2024 14:56:28.347290	START OSC Off (VO4)	
24990	Nov 13 2024 14:56:27.744696	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24989	Nov 13 2024 14:56:27.744696	START OSC On (VO4)	
24988	Nov 13 2024 14:56:27.740368	52ET2_CE On (CI15)	
24987	Nov 13 2024 14:56:27.732868	52ET2_AB Off (CI16)	
24986	Nov 13 2024 14:41:05.763275	START OSC Off (VO4)	
24985	Nov 13 2024 14:41:05.158479	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24984	Nov 13 2024 14:41:05.158479	START OSC On (VO4)	
24983	Nov 13 2024 14:41:05.154962	52ET2_AB On (CI16)	
24982	Nov 13 2024 14:41:05.148464	52ET2_CE Off (CI15)	
24981	Nov 06 2024 20:06:15.998375	DATE/TIME CHANGED	
24980	Nov 06 2024 16:56:33.211640	START OSC Off (VO4)	
24979	Nov 06 2024 16:56:32.609954	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24978	Nov 06 2024 16:56:32.609954	START OSC On (VO4)	
24977	Nov 06 2024 16:56:32.605547	52ET2_CE On (CI15)	
24976	Nov 06 2024 16:56:32.598047	52ET2_AB Off (CI16)	

Registro oscilografía relé UR T60 T1-S1 y T60 T1-S2

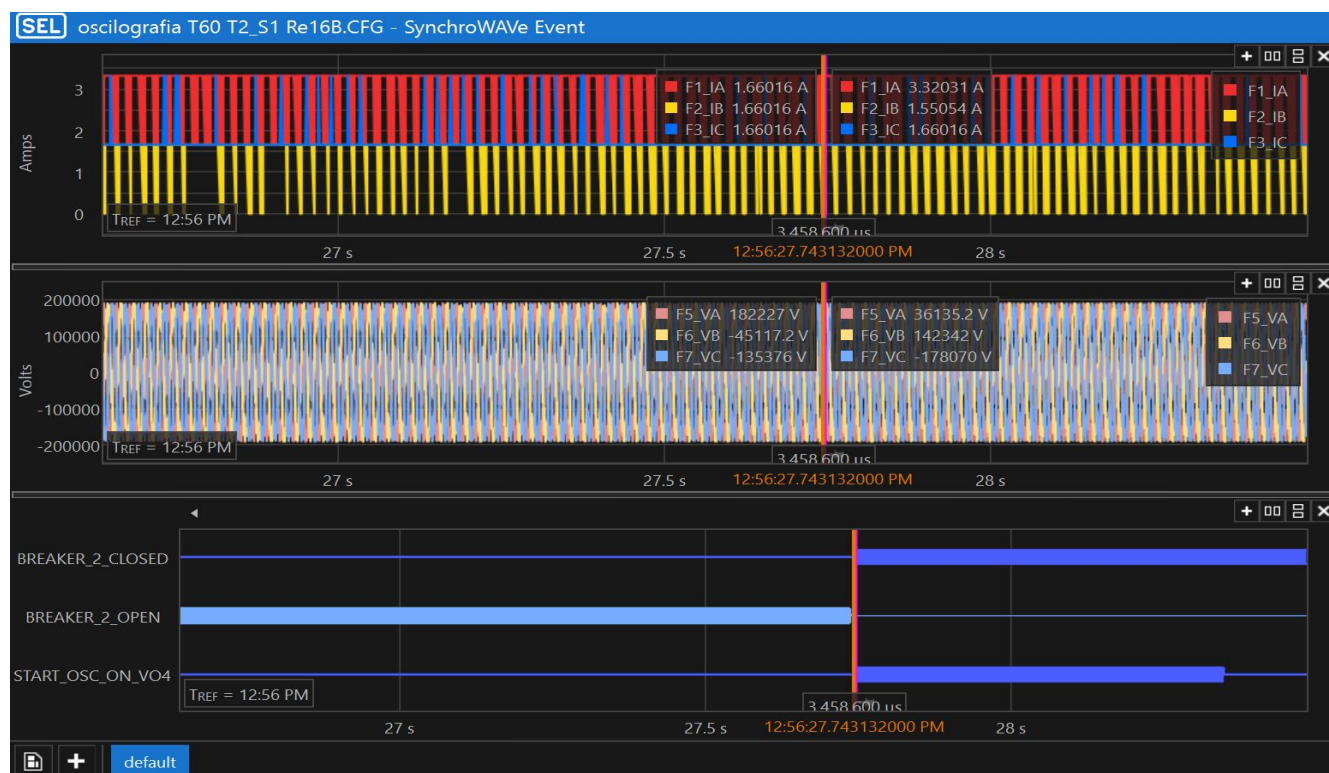




Registro oscilografía relé UR T60 T2-S1



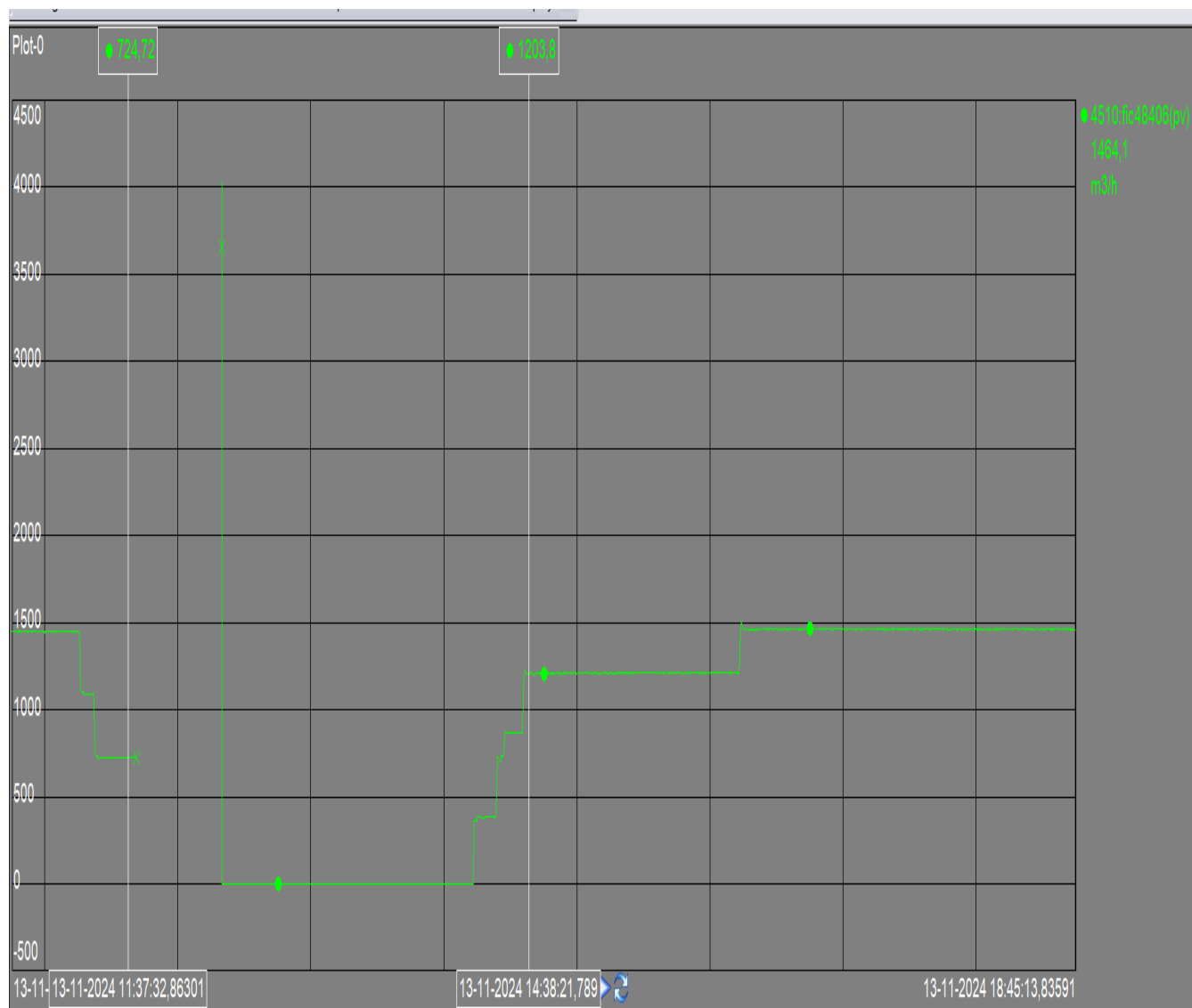
Cierre interruptor 52ET2



Demanda ION S/E Los Vilos

ION SE LOS VILOS	
Fecha - Hora	Demanda KW
13-11-2024 11:00:00	13.534
13-11-2024 11:15:00	12.076
13-11-2024 11:30:00	7.616
13-11-2024 11:45:00	4.896
13-11-2024 12:00:00	22
13-11-2024 12:15:00	35
13-11-2024 12:30:00	432
13-11-2024 12:45:00	1.030
13-11-2024 13:00:00	1.428
13-11-2024 13:15:00	1.536
13-11-2024 13:30:00	2.409
13-11-2024 13:45:00	3.101
13-11-2024 14:00:00	3.441

PI Desaladora m3/h



Scada SE Los Vilos

