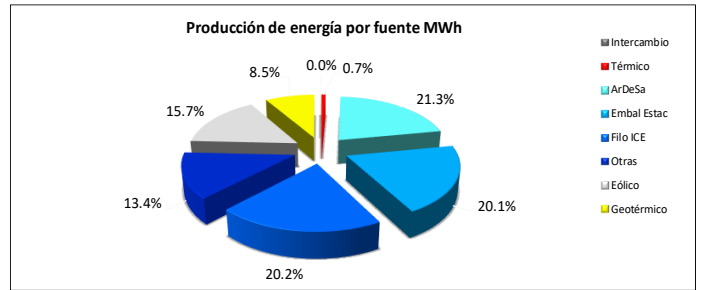
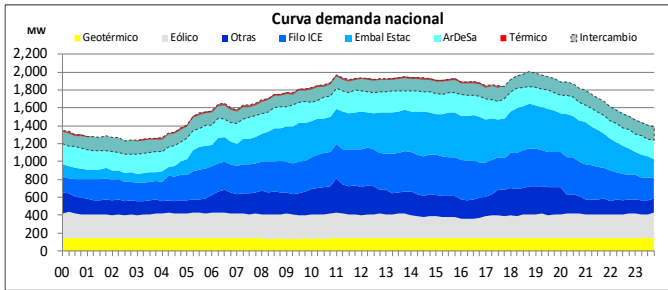


Estado de la generación del SEN

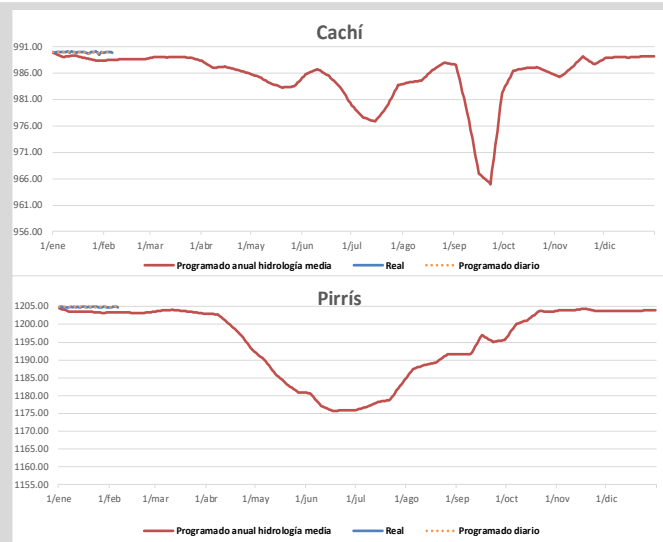
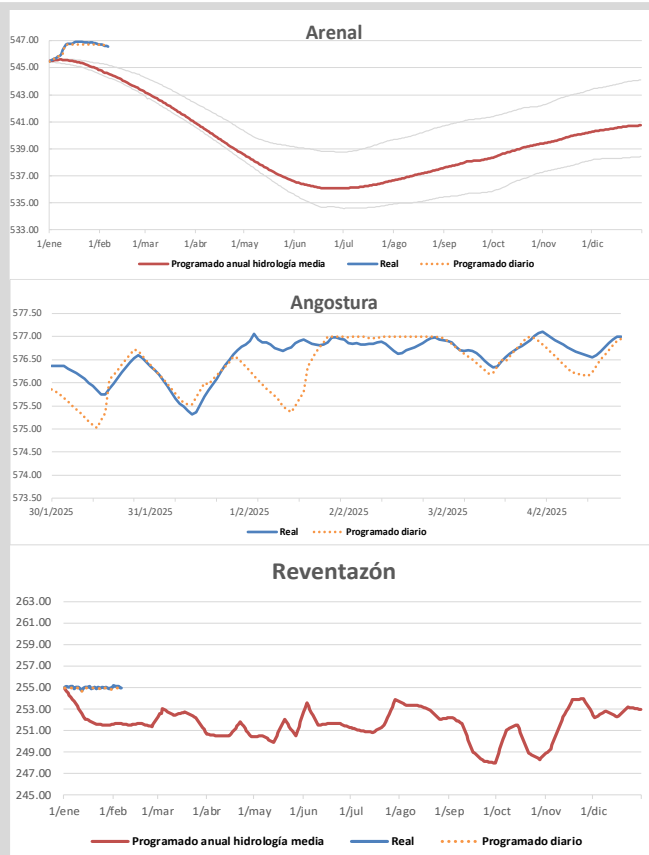


Demanda máxima 1842 MW 18:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3504.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 28.42% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 21.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 26.75% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 8.5% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 18.31 MW a las 06:30 horas. Este tipo de generación representa el 0.70% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito (pruebas para declarar disponible una unidad).
- La generación eólica este día aportó el 15.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 290.61 MW a las 00:15 horas.
- La generación geotérmica este día experimentó una reducción de su aporte a la producción total del sistema, debido que algunas unidades se encuentran en condición de reserva fría a solicitud de la DOCSE.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
546.59	546.60
CACHÍ	
989.99	990.05
ANGOSTURA	
576.59	576.77
PIRRÍS	
1204.91	1204.94
REVENTAZÓN	
254.99	254.99

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los valores preliminares proyectados para todo el 2025 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles programados diarios son resultado de la optimización diaria de energía que se publica en el predespacho nacional de generación y son las metas por embalse durante la operación en tiempo real.

Composición de la generación en hora punta

Hora	18:45	Demanda (MW)	1841.84
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	144.21	Norte	331.07
Eólico	269.22	Sur	-167.13
Otras	312.81	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	425.04	163.94	
Embalses estacionales	493.59		
ArDeSa	360.90		
Solar	0.00		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	2005.78		

- La demanda en hora punta del viernes 31 de enero es la más alta registrada en el 2025. Ésta alcanzó un valor de 1849.03 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 99.61% del valor de la demanda máxima registrada en el 2025.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cariblanco	2	42.00	Overhaul del estator.	04/02/2025	26/09/2025	234
Garabito	9	18.90	Quebradura de block, pistón y biela.	08/05/2024	31/03/2025	327
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Toro 2	2	33.00	Mantenimiento anual.	03/02/2025	19/02/2025	16
Toro 3	1	26.00	Mantenimiento anual.	05/02/2025	27/02/2025	22

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	101.00
TÉRMICA	18.90
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2230.29
TÉRMICA	488.20
GEOTÉRMICA	252.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Peñas Blancas, PH Sigfredo Solís U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	24.9 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 7.5 MW	05/02/2025	09:14	05/02/2025	09:29
ST Peñas Blancas, PH Sigfredo Solís U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	24.9 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 7.5 MW	05/02/2025	09:14	05/02/2025	09:31
ST Toro, PH El Angel Ampliacion U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.0 MW	05/02/2025	17:49	05/02/2025	18:06

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 00:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio: www.grupoice.com/CenceWeb.