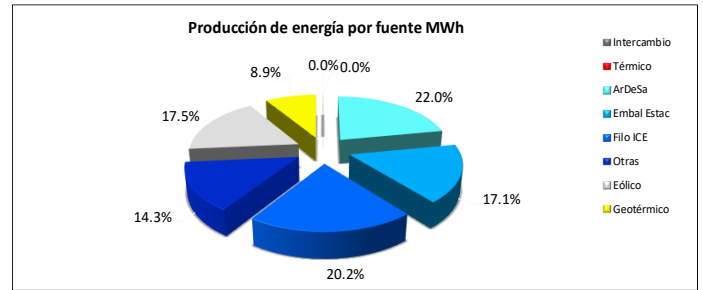
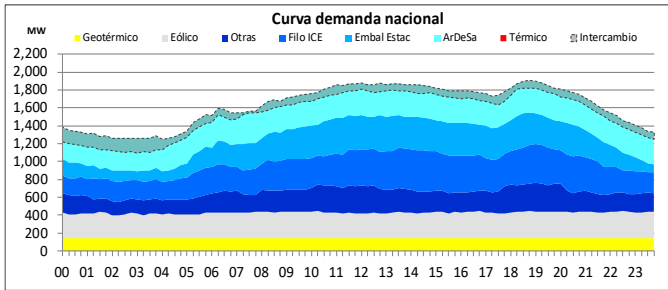


Estado de la generación del SEN

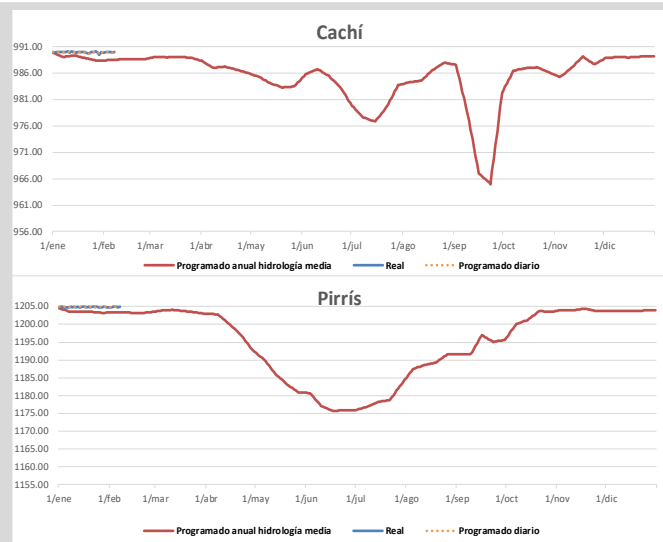
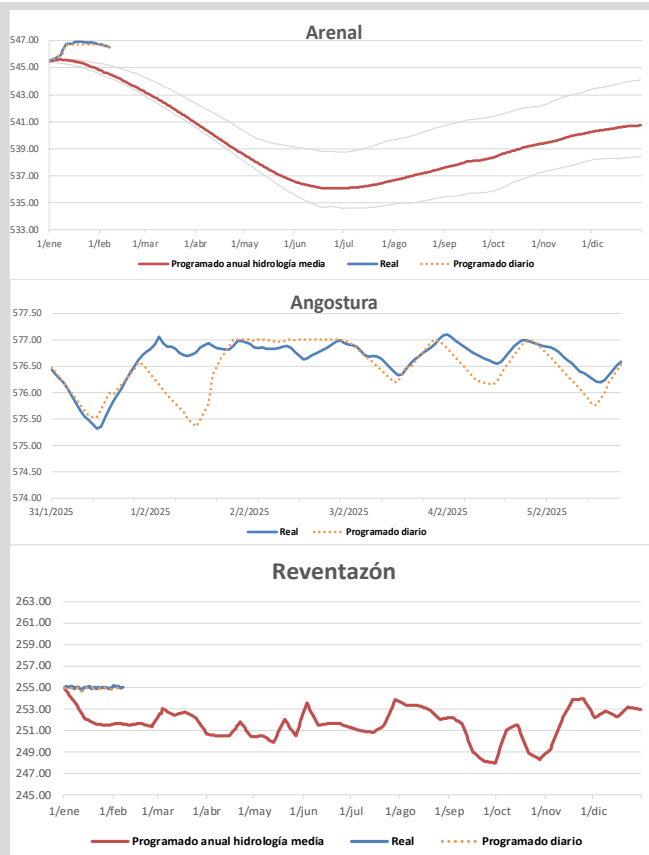


Demanda máxima 1822 MW 19:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2044.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 29.93% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 22.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 23.18% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 8.9% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 17.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 308.99 MW a las 22:30 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	
546.54	546.55
CACHÍ	
989.92	989.83
ANGOSTURA	
576.19	576.34
PIRRÍS	
1204.90	1204.85
REVENTAZÓN	
254.89	254.96

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		19:00		Demanda (MW)		1821.89	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	144.20	Norte		268.98			
Eólico	294.77	Sur		-191.58			
Otras	321.06	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	440.58			77.39			
Embalses estacionales	340.69						
ArDeSa	357.99						
Solar	0.00						
Térmico	0.00						
Total SEN (MW)	1899.29						

- 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 98.53% del valor de la demanda máxima registrada en el 2025.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	UNIDADES INDISPONIBLES		
				Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cariblanco	2	42.00	Overhaul del estator.	04/02/2025	26/09/2025	234
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	0.00
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2230.29
TÉRMICA	507.10
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
En este día no hubo eventos que reportar									

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.