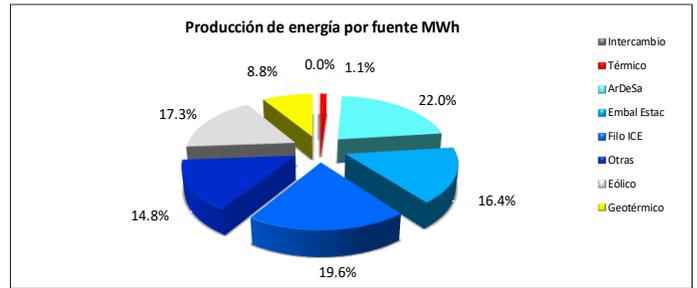
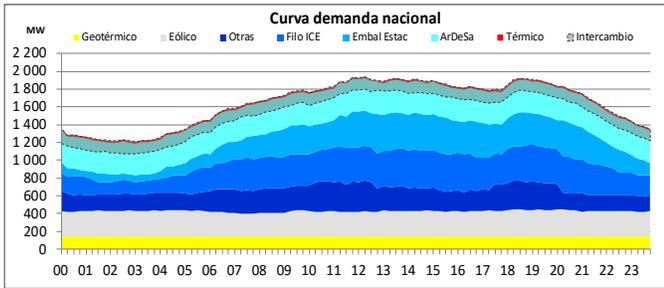


## Estado de la generación del SEN

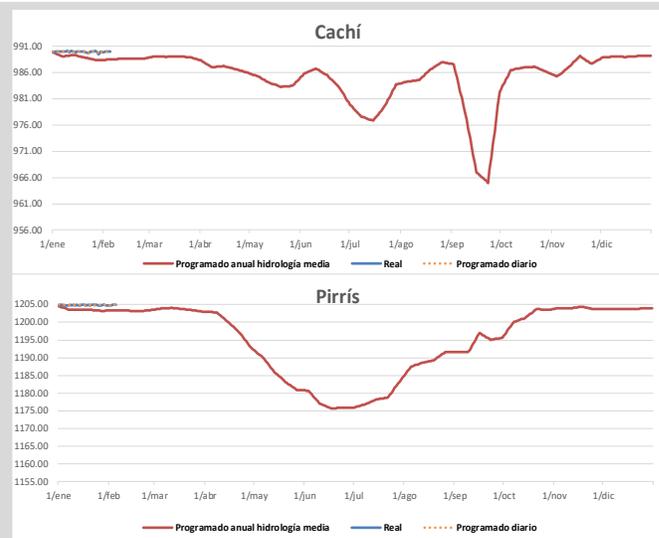
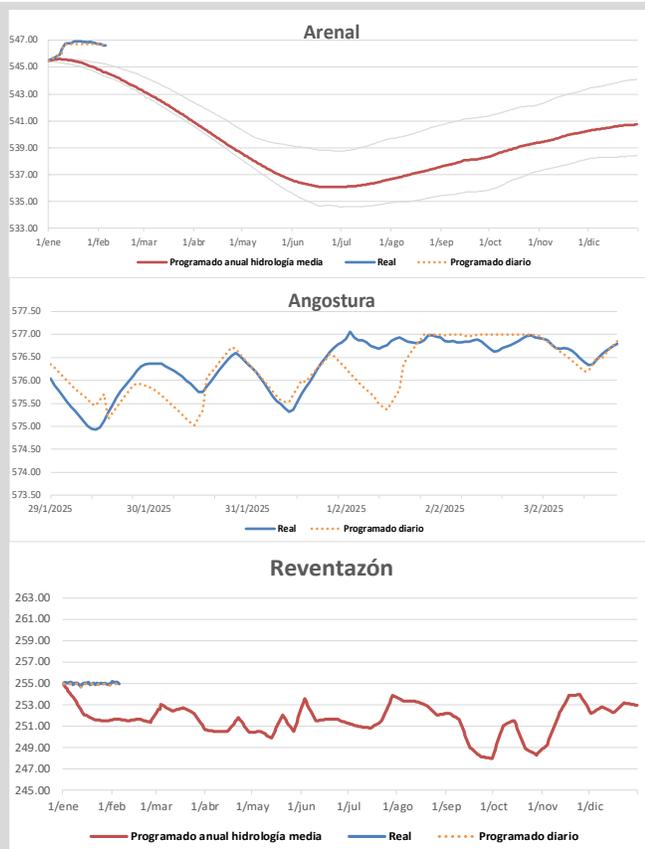


Demanda máxima 1804 MW 12:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3096.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 30.20% 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 22.54% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 8.8% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 18.37 MW a las 04:45 horas. Este tipo de generación representa el 1.10% 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 17.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 307.45 MW a las 18:30 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
<b>ARENAL</b>	
546.63	546.64
<b>CACHÍ</b>	
989.96	990.03
<b>ANGOSTURA</b>	
576.46	576.55
<b>PIRRÍS</b>	
1204.91	1204.90
<b>REVENTAZÓN</b>	
254.98	255.09

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 pre despacho nacional de generación y son las metas por embalse durante la operación en tiempo real.

