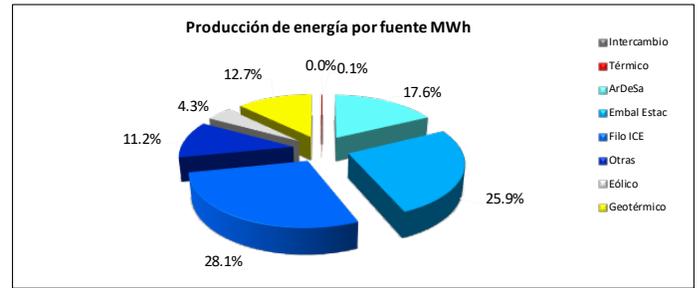
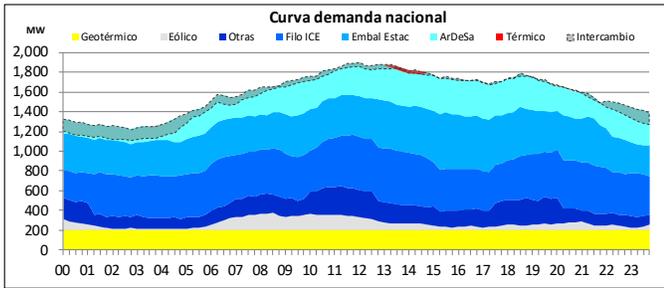


## Estado de la generación del SEN

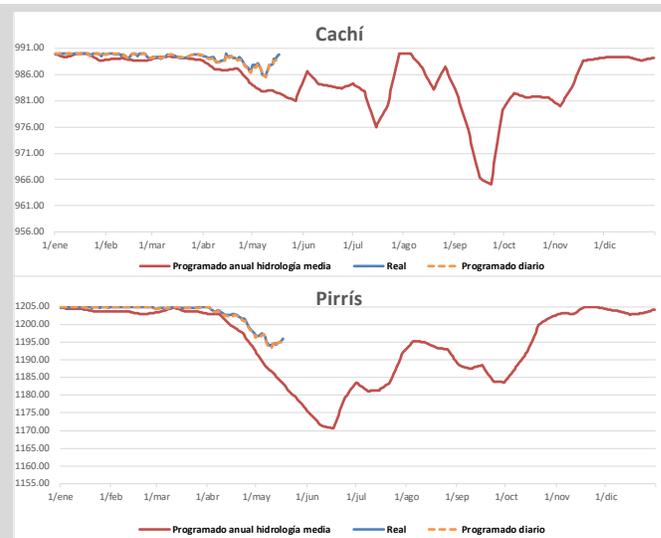
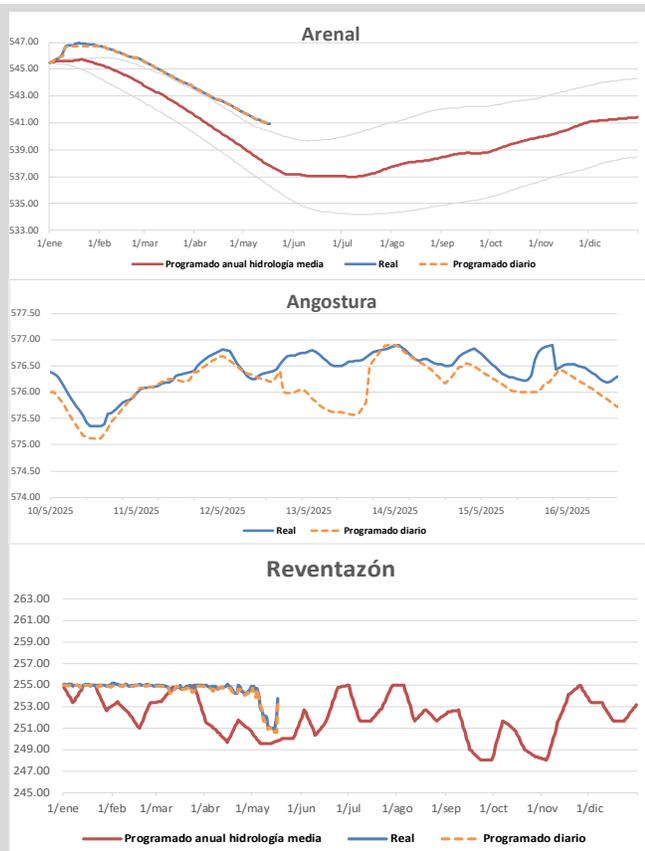


Demanda máxima 1861 MW 12:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 1268.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 21.24% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 17.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 31.34% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.7% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 35.44 MW a las 14:15 horas. Este tipo de generación representa el 0.13% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Moín -Alquiler- (pruebas de confiabilidad).
- La generación eólica este día aportó el 4.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 167.71 MW a las 08:30 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
540.95	540.97
<b>CACHÍ</b>	
988.98	989.53
<b>ANGOSTURA</b>	
576.09	576.83
<b>PIRRÍS</b>	
1194.90	1195.34
<b>REVENTAZÓN</b>	
250.63	252.04

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los valores 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.

