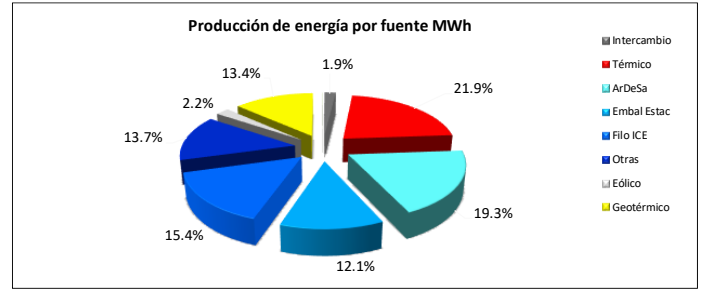
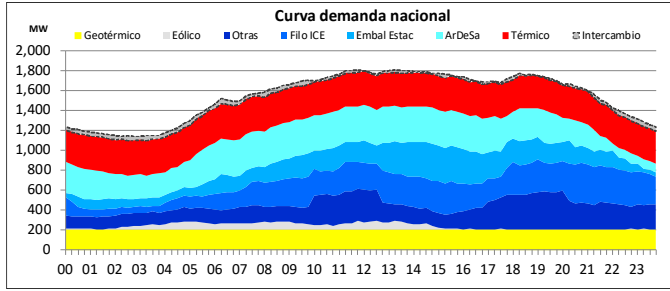


Estado de la generación del SEN

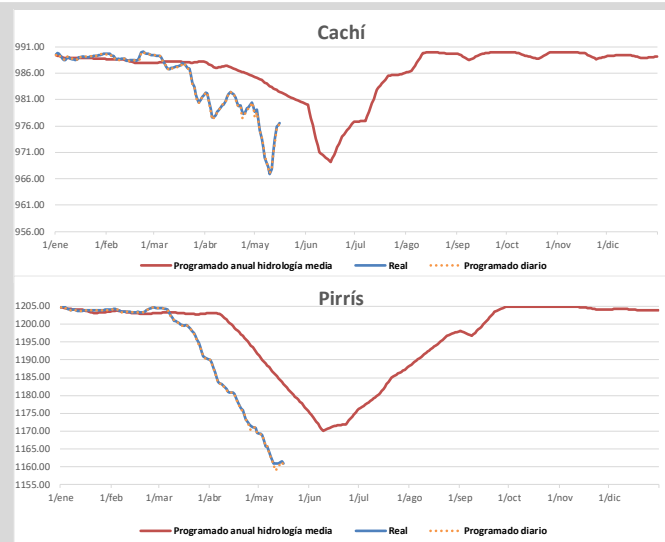
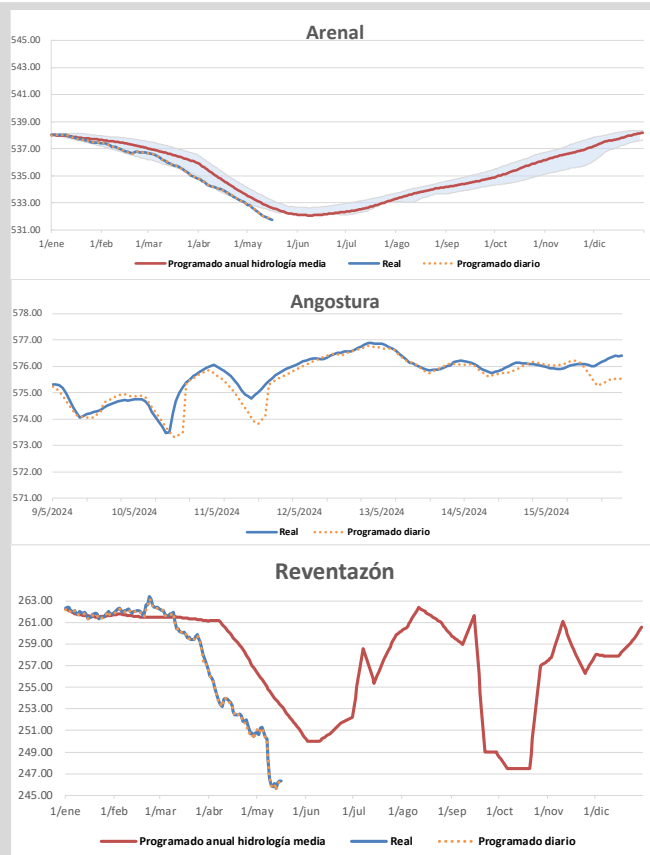


Demanda máxima 1813 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 702.09 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 31.82% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 19.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 20.05% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 451.50 MW a las 07:00 horas. Este tipo de generación representa el 21.94% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 2.2% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 85.49 MW a las 11:45 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
531.77	531.77
CACHÍ	
976.07	976.09
ANGOSTURA	
575.87	576.14
PIRRÍS	
1161.39	1161.54
REVENTAZÓN	
246.22	246.31

Nota: Los niveles “programados anuales” corresponden a los valores proyectados para todo el 2024 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.

