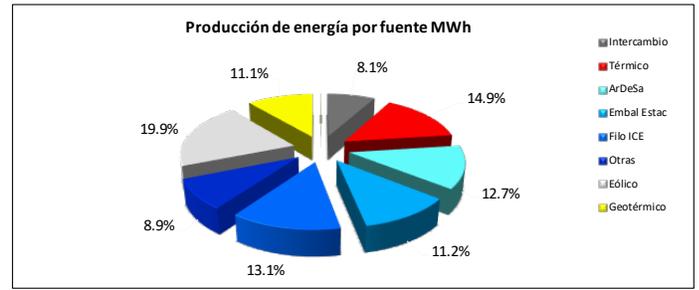
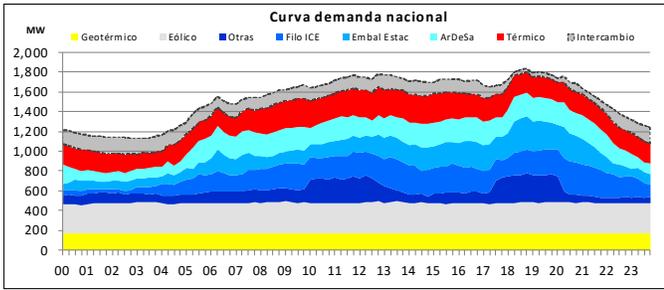


Estado de la generación del SEN

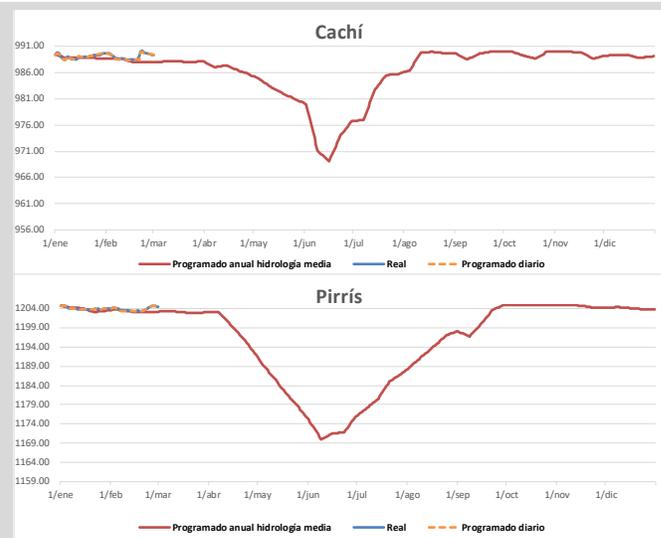
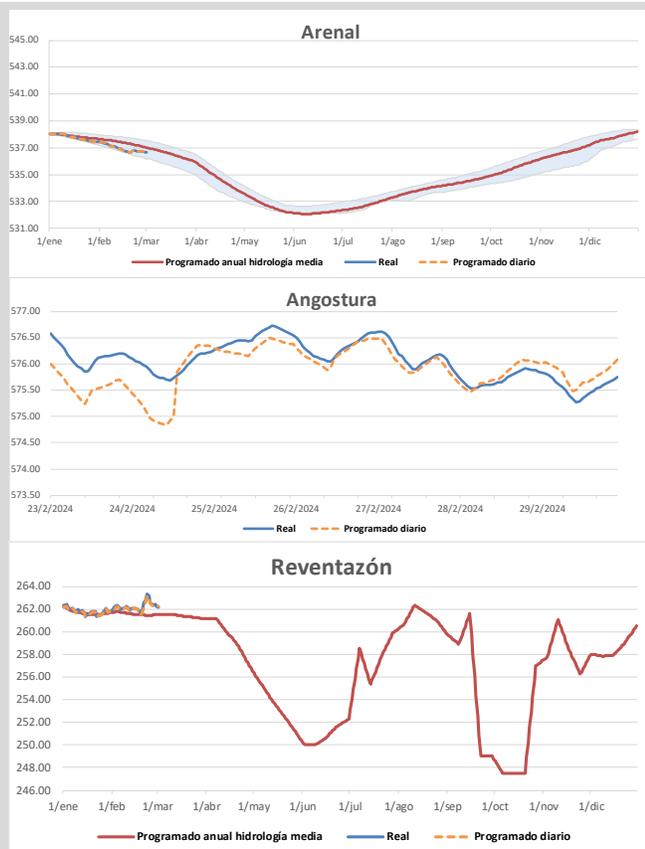


Demanda máxima 1835 MW 18:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 2946.19 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 27.65% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 12.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 24.44% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.1% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 290.49 MW a las 15:00 horas. Este tipo de generación representa el 14.90% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín y Moín (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 19.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 324.98 MW a las 09:00 horas.

Niveles de embalse



| PROGRAMADO DIARIO | REAL |
|-------------------|---------|
| ARENAL | |
| 536.69 | 536.69 |
| CACHÍ | |
| 989.52 | 989.38 |
| ANGOSTURA | |
| 575.81 | 575.71 |
| PIRRÍS | |
| 1204.60 | 1204.55 |
| REVENTAZÓN | |
| 262.33 | 262.27 |

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.

