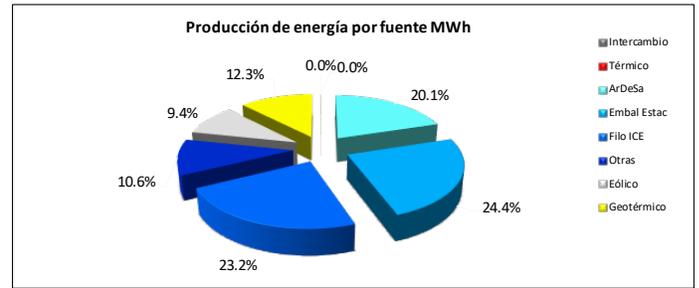
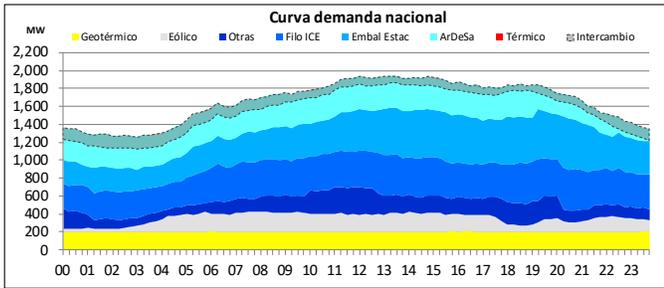


Estado de la generación del SEN

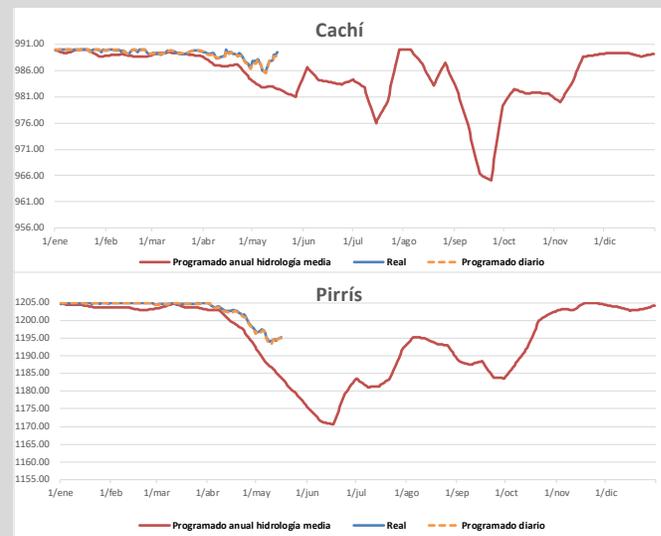
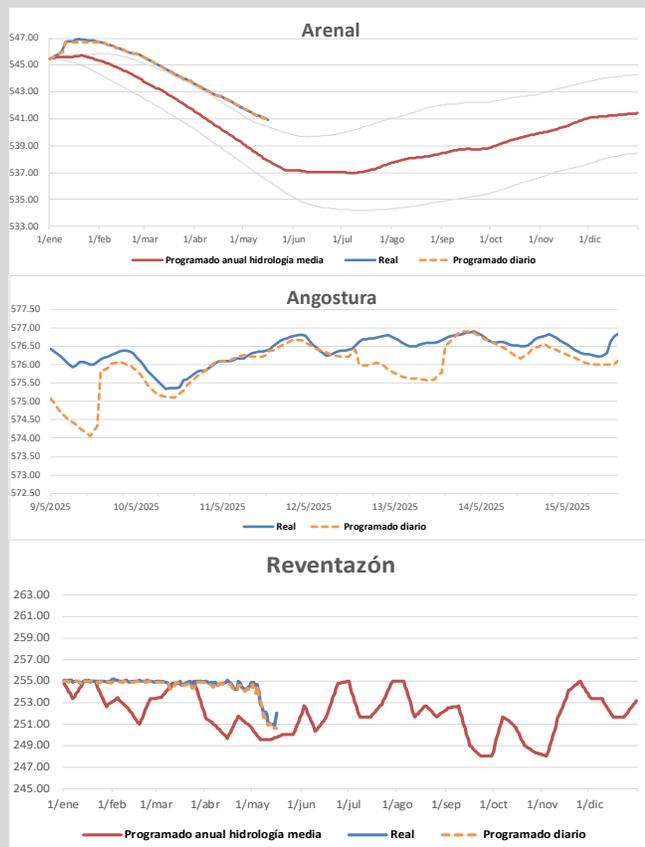


Demanda máxima 1864 MW 13:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2390.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 25.71% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 20.1% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 31.09% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.3% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 9.4% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 225.64 MW a las 05:45 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
541.01	541.00
CACHÍ	
988.78	989.12
ANGOSTURA	
576.40	576.60
PIRRÍS	
1194.91	1194.96
REVENTAZÓN	
250.57	250.82

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.

Composición de la generación en hora punta

Hora		13:15		Demanda (MW)		1863.82	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	203.12	Norte		289.40			
Eólico	204.96	Sur		-210.44			
Otras	190.24	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	464.77	78.96					
Embalses estacionales	515.83						
ArDeSa	360.03						
Solar	3.83						
Térmico	0.00						
Total SEN (MW)	1942.78						

- La demanda en hora punta del martes 08 de abril es la más alta registrada en el 2025. Según datos de SCADA, ésta alcanzó un valor de 1945.98 MW.
- Según datos de SCADA, el valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 95.78% del valor de la demanda máxima registrada en el 2025.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cariblanco	2	42.00	Overhaul del estator.	04/02/2025	26/09/2025	234
Garabito	6	18.90	Mantenimiento programado.	13/05/2025	15/05/2025	2
Garita	1	20.20	Ajuste de cojinetes por altas vibraciones.	03/03/2025	15/07/2025	134
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Toro 1	1	12.70	Mantenimiento anual.	08/05/2025	28/05/2025	20
Toro 3	2	26.00	Mantenimiento anual.	21/04/2025	20/05/2025	29
Ventanas Garita	4	50.00	Falla en el sistema de frenos.	07/05/2025	15/05/2025	8

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	150.90
TÉRMICA	18.90
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2180.39
TÉRMICA	453.20
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
ST Nuevo Colon, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0/69.0 kV	Apertura automática por protección diferencial de línea. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/05/2025	18:18	15/05/2025	18:34

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.