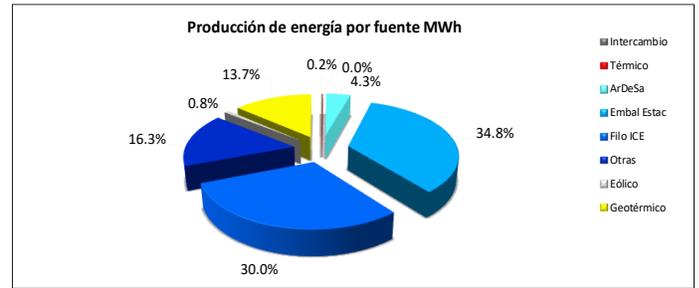
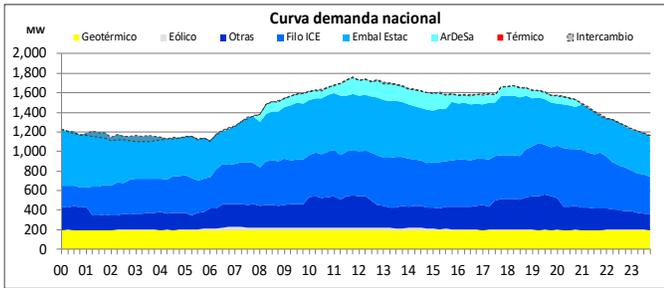


Estado de la generación del SEN

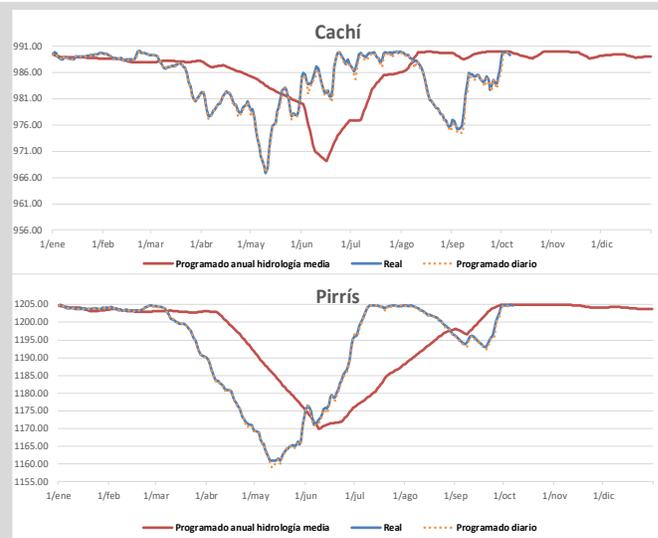
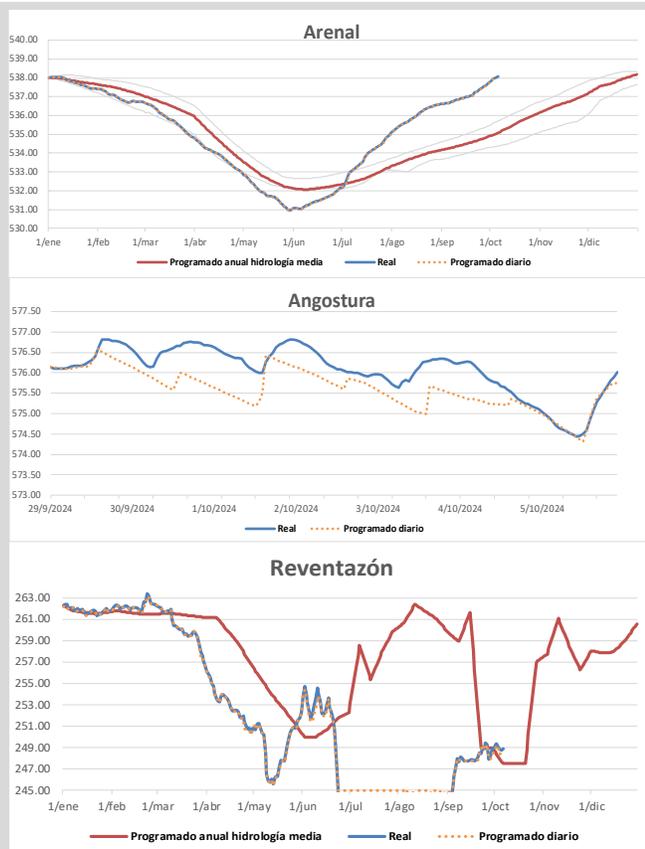


Demanda máxima 1757 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 150.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 4.99% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional, Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 40.77% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.7% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 0.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 33.89 MW a las 06:45 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
538.05	538.05
CACHÍ	
989.80	989.80
ANGOSTURA	
575.36	575.53
PIRRÍS	
1204.60	1204.97
REVENTAZÓN	
248.73	248.77

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.

Composición de la generación en hora punta

Hora		11:45		Demanda (MW)		1756.89			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	196.59	Norte		119.67		Sur		-110.98	
Eólico	23.51								
Otras	327.79	Intercambio Neto (MW)		8.69					
Filo-ICE	467.65								
Embalses estacionales	577.03								
ArDeSa	168.80								
Solar	4.22								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1765.58								

- La demanda en hora punta del martes 19 de marzo es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1953.01 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 89.96% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Dengo	2	58.00	Overhaul de turbina.	16/09/2024	02/01/2025	108
Garabito	1	18.90	Mantenimiento anual.	30/09/2024	14/10/2024	14
Garabito	2,3,4,5,6,7,8,10,11	170.10	Mantenimiento de equipos compartidos.	05/10/2024	06/10/2024	1
Garabito	9	18.90	Quebradura de block, pistón y biela.	08/05/2024	31/03/2025	327
Garita	1	20.20	Modernización del SCADA.	05/08/2024	30/11/2024	117
Garita	2	20.20	Modernización del SCADA.	01/09/2024	01/12/2024	91
Guápiles	2	7.10	Falla en control del motor.	25/09/2023	30/11/2024	432
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Pirris	1	70.10	Mantenimiento anual.	30/09/2024	07/10/2024	7

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	168.50
TÉRMICA	215.00
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2162.79
TÉRMICA	292.10
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 Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bajo nivel de aceite en el gobernador. Pérdida de generación: 27.0 MW	05/10/2024	11:13	05/10/2024	13:19
ST El Este, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Actuación de la protección diferencial 87T. Pérdida de carga: 17.0 MW	05/10/2024	17:18	05/10/2024	20:37

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.