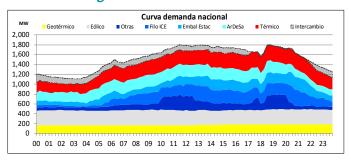
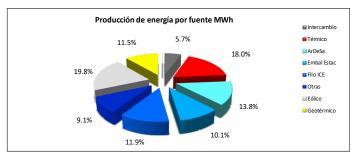
#### Estado de la generación del SEN

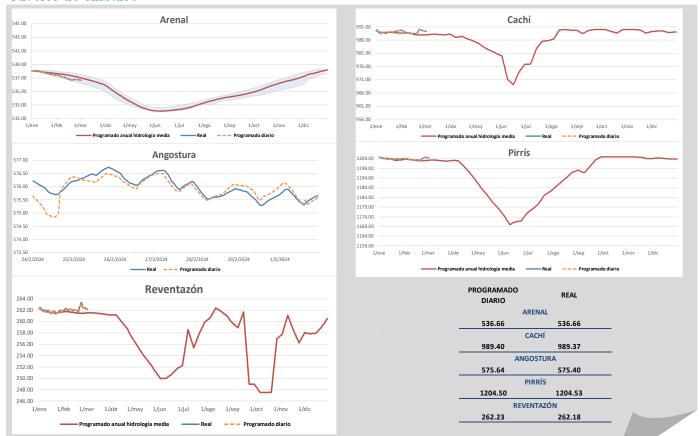




#### Demanda máxima 1808 MW 11:30 horas

- El programa de importación de energía fue de 2058.76 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 30.71% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 13.8% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 22.40% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.5% de la producción total del sistema.
- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 320.34 MW a las 18:15 horas. Este tipo de generación representa el 17.99% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Orotina, Garabito y Moín.
- La generación eólica este día aportó el 19.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 318.01 MW a las 09:15 horas.

#### Niveles de embalse



Nota: Los niveles "programados <u>anuales"</u> corresponden a los valores proyectados para todo el 2024 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles programados <u>diarios</u> 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

287.69

1707.42

Hora	11:30	Demanda (MW)	1807.70	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	168.86	Norte	-85.80	
Eólico	305.61	Sur	-14.48	
Otras	316.13	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	208.63	-100.28		
Embalses estacionales	174.91			
ArDeSa	241.15			
Solar	4 44	1		

- La demanda en hora punta del jueves 25 de enero es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1890.63 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 95.61% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

## Potencia Disponible

Térmico

Total SEN (MW)

UNIDADES INDISPONIBILES							
Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días		
2	41.4	Mantenimiento anual	26/02/2024	07/03/2024	10		
2	20.2	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	29/02/2024	245		
2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/03/2024	188		
1	27	Altas vibraciones de turbina en cojinete #2.	20/09/2023	INDEFINIDO	-		
1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-		
2	22	Trabajos en el sistema de enfriamiento y pentano	26/02/2024	01/03/2024	4		
	Unidad 2 2 2 1 1 2	2 41.4 2 20.2 2 7.1 1 27 1 9	Unidad Potencia (MW) Descripción   2 41.4 Mantenimiento anual   2 20.2 Modernización del canal de conducción.   2 7.1 Falla en control del motor.   1 27 Altas vibraciones de turbina en cojinete #2.   1 9 Falla en vaporizadores.	Unidad Potencia (MW) Descripción Fecha inicio   2 41.4 Mantenimiento anual 26/02/2024   2 20.2 Modernización del canal de conducción. 29/06/2023   2 7.1 Falla en control del motor. 25/09/2023   1 27 Altas vibraciones de turbina en cojinete #2. 20/09/2023   1 9 Falla en vaporizadores. 09/06/2021	Unidad Potencia (MW) Descripción Fecha inicio Fecha fin   2 41.4 Mantenimiento anual 26/02/2024 07/03/2024   2 20.2 Modernización del canal de conducción. 29/06/2023 29/02/2024   2 7.1 Falla en control del motor. 25/09/2023 31/03/2024   1 27 Altas vibraciones de turbina en cojinete #2. 20/09/2023 INDEFINIDO   1 9 Falla en vaporizadores. 09/06/2021 INDEFINIDO		

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)		POTENCIA DISPO	POTENCIA DISPONIBLE(MW)			
HIDROELÉCTRICA	61.60	HIDROELÉCTRICA	2269.69			
TÉRMICA	7.10	TÉRMICA	408.86			
GEOTÉRMICA	58.00	GEOTÉRMICA	203.86			

# Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Disparo por falla no especificada. Pérdida de generación: 14.3 MW	01/03/2024	02:37	01/03/2024	13:58
ST Garabito, PT Garabito U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Falla no especificada. Pérdida de generación: 16.6 MW	01/03/2024	13:36	01/03/2024	13:50
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Obstrucción en filtro (no especificado). Pérdida de generación: 5.0 MW	01/03/2024	18:29	02/03/2024	00:30

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 : <a href="https://www.grupoice.com/CenceWeb">www.grupoice.com/CenceWeb</a>.