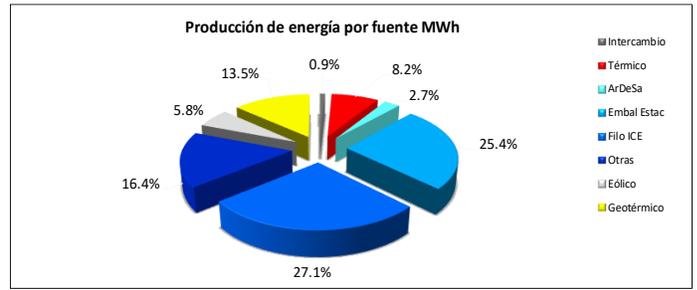
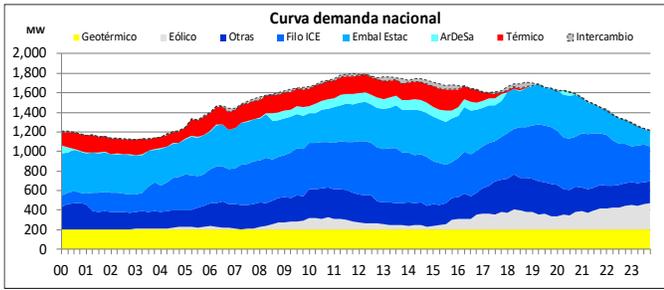


Estado de la generación del SEN

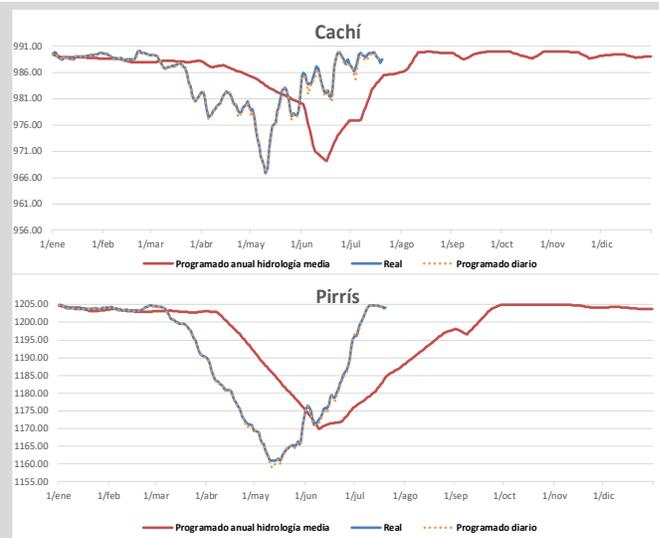
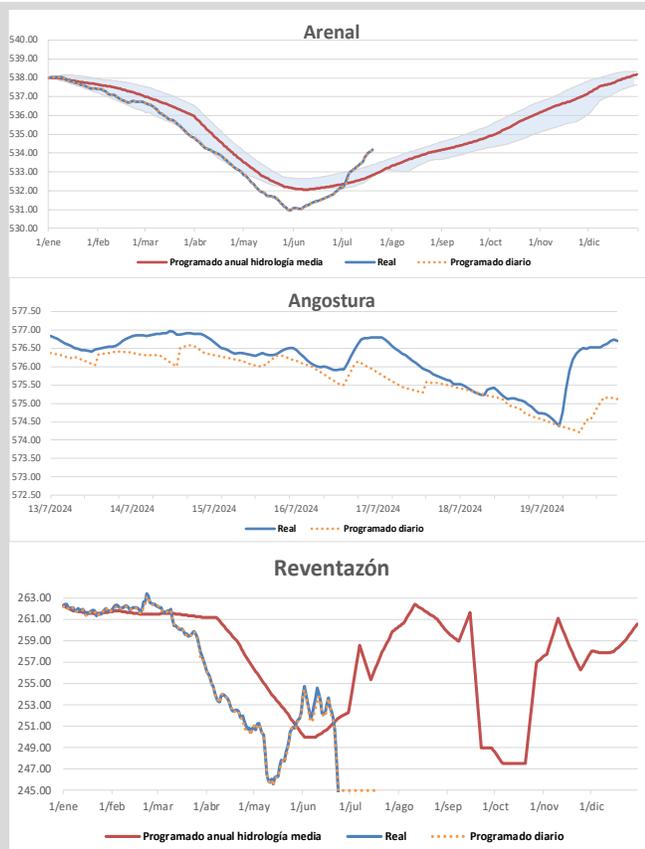


Demanda máxima 1799 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 307.79 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 3.82% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 2.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.42% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.5% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 218.49 MW a las 15:30 horas. Este tipo de generación representa el 8.22% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito y Moín (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 5.8% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 266.82 MW a las 23:45 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
534.12	534.12
CACHÍ	
987.89	987.91
ANGOSTURA	
574.97	575.11
PIRRÍS	
1203.77	1203.94
REVENTAZÓN	
245.00	200.03

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		Demanda (MW)	
11:45		1799.11	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	201.03	Norte	168.69
Eólico	82.51	Sur	-194.75
Otras	298.30	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	513.60	-26.05	
Embalses estacionales	383.59		
ArDeSa	110.21		
Solar	2.78		
Térmico	181.05		
Total SEN (MW)	1773.06		

- 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 92.12% 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	1	58	Mantenimiento anual.	08/07/2024	26/07/2024	18
Garabito	9	18.9	Quebradura de block, pistón y biela	08/05/2024	31/03/2025	327
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/07/2024	310
Moín	6	32.5	Mantenimiento anual.	15/07/2024	27/07/2024	12
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Reventazón	1 y 2	148.4	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	3 y 4	148.4	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	5	14.9	Mantenimiento programado del embalse	17/07/2024	06/09/2024	51
Ventanas Garita	3	50	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	20/06/2024	23/07/2024	33
Ventanas Garita	4	50	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	22/06/2024	22/08/2024	61

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	469.70
TÉRMICA	58.50
GEOTÉRMICA	9.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1861.59
TÉRMICA	448.60
GEOTÉRMICA	252.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
ST Garabito, PT Garabito U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de generación: 18.0 MW	19/07/2024	01:28	19/07/2024	02:19
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en la línea de interconexión entre la ST y la planta. Pérdida de generación: 4.0 MW	19/07/2024	05:56	19/07/2024	06:09
ST Garita, PH Ventanas Garita U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Durante pruebas posterior al mantenimiento y previo a declararla disponible se presenta alta temperatura en cojinete inferior. Pérdida de generación: 50.0 MW	19/07/2024	13:41		
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en la línea de interconexión entre la ST y la planta. Pérdida de generación: 4.0 MW	19/07/2024	16:30	19/07/2024	16:51
ST Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformador	TR01 ID 14-92	138.0/34.5 kV	Actuación de la protección diferencial del transformador. Pérdida de carga: 14.0 MW	19/07/2024	16:49		

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.