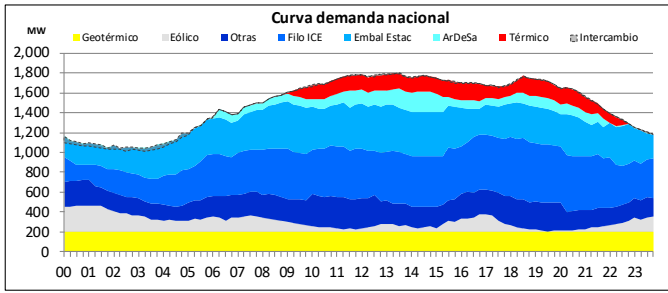
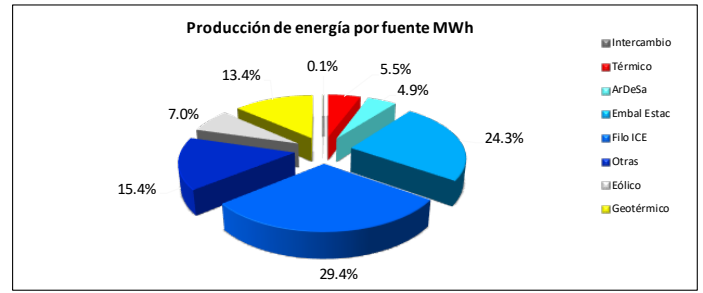


Estado de la generación del SEN



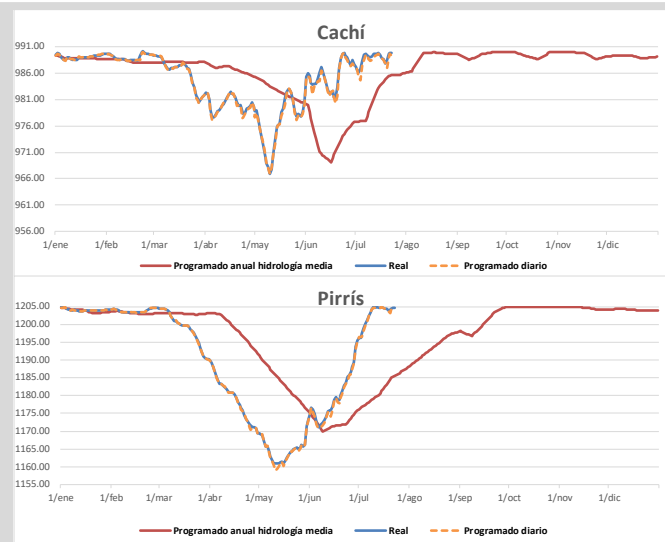
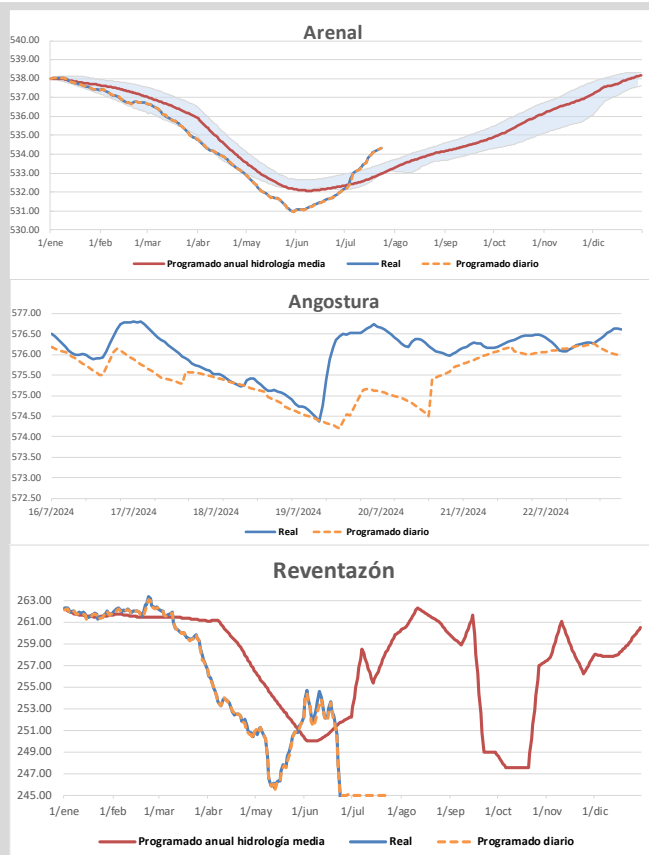
Demanda máxima 1799 MW 13:30 horas



- 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 6.59% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.9% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 32.81% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.4% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 176.92 MW a las 18:30 horas. Este tipo de generación representa el 5.49% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina y Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 7.0% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 261.20 MW a las 01:15 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
534.28	534.28
CACHÍ	
989.67	989.83
ANGOSTURA	
576.09	576.35
PIRRÍS	
1204.53	1204.55
REVENTAZÓN	
245.00	200.07

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)	
13:30		1799.34	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	198.10	Norte	202.44
Eólico	60.43	Sur	-197.00
Otras	220.04	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	527.71	5.44	
Embalses estacionales	444.04		
ArDeSa	194.12		
Solar	3.43		
Térmico	156.90		
Total SEN (MW)	1804.78		

- 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 92.13% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Boca de Pozo	1	5.00	Mantenimiento anual y reparación de carcasa.	22/07/2024	04/08/2024	13
Dengo	1	58.00	Mantenimiento anual.	08/07/2024	26/07/2024	18
Garabito	6	18.90	Daño en la camisa del cilindro B7.	22/07/2024	24/07/2024	2
Garabito	9	18.90	Quebradura de block, pistón y biela.	08/05/2024	31/03/2025	327
Guápiles	2	7.10	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/07/2024	310
Moín	6	32.50	Mantenimiento anual.	15/07/2024	27/07/2024	12
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Reventazón	1 y 2	148.40	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades.	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	3 y 4	148.40	Ampliación de mantenimiento al embalse y mantenimiento anual de unidades.	16/07/2024	05/09/2024	51
Reventazón	5	14.90	Mantenimiento programado del embalse.	17/07/2024	06/09/2024	51
Ventanas Garita	3	50.00	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	20/06/2024	22/07/2024	32
Ventanas Garita	4	50.00	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	22/06/2024	22/08/2024	61

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	469.70
TÉRMICA	77.40
GEOTÉRMICA	14.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	1861.59
TÉRMICA	429.70
GEOTÉRMICA	247.86

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 Peñas Blancas, Pocosol	Desconexión automática	Carga		24.9 kV	Sobrecorriente en línea de distribución. Pérdida de generación: 20.0 MW	22/07/2024	15:10	22/07/2024	15:40
ST Peñas Blancas, PH Sigifredo Solís	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla del circuito de distribución.	22/07/2024	15:10	22/07/2024	15:45
ST Cobano, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Inicio de falla en circuitos de distribución. Pérdida de carga: 11.5 MW	22/07/2024	15:26	22/07/2024	17:31
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	22/07/2024	17:40	22/07/2024	17:47
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	22/07/2024	17:40	22/07/2024	17:47
ST Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Carga		69.0 kV	Activación de protecciones del transformador.	22/07/2024	20:01	22/07/2024	20:13
ST Mogote, PH Los Negros II U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Activación de protecciones del transformador asociado a la planta. Pérdida de generación: 14.0 MW	22/07/2024	20:01	22/07/2024	20:33
ST Mogote, PH Los Negros II U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Activación de protecciones del transformador asociado a la planta. Pérdida de generación: 14.0 MW	22/07/2024	20:01	22/07/2024	20:25

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.