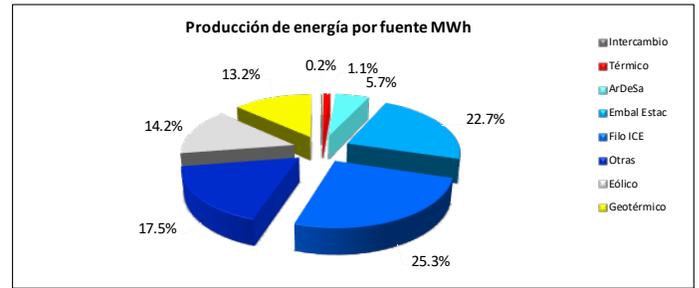
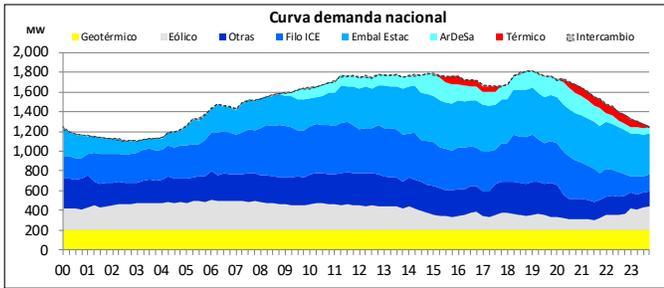


Estado de la generación del SEN

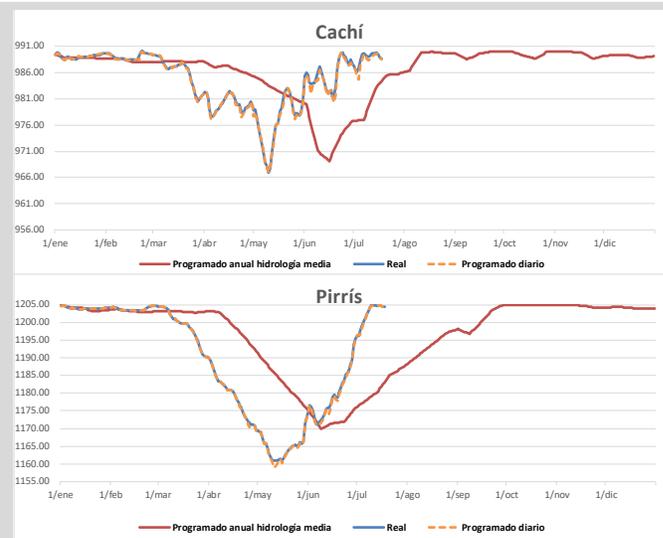
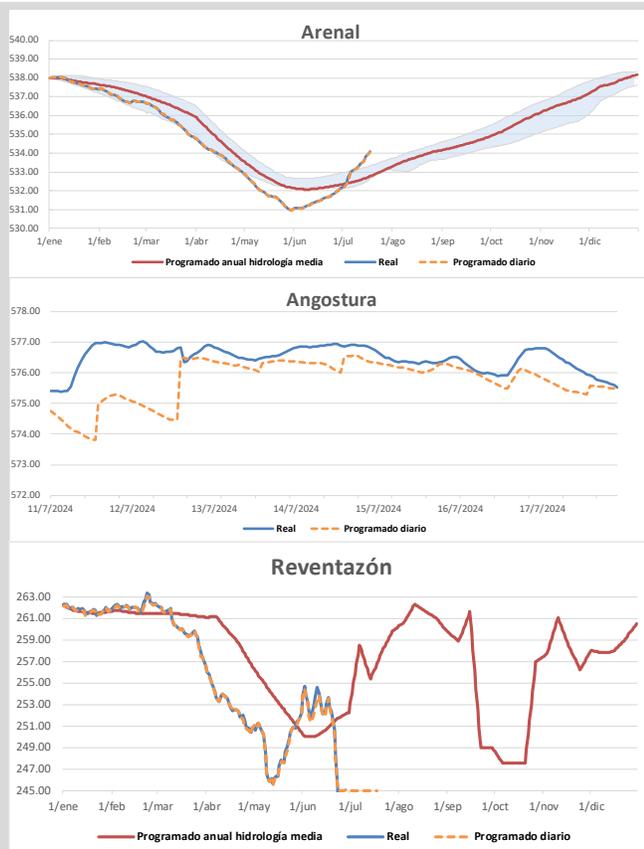


Demanda máxima 1811 MW 19:00 horas

- En este día no hubo transacciones programadas de energía.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 8.02% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 31.86% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.2% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 89.26 MW a las 15:45 horas. Este tipo de generación representa el 1.14% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 14.2% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 298.38 MW a las 06:00 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
533.98	534.01
CACHÍ	
988.86	988.95
ANGOSTURA	
575.50	575.93
PIRRÍS	
1204.38	1204.48
REVENTAZÓN	
245.00	199.93

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	19:00	Demanda (MW)		1811.13
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	203.27	Norte	179.90	
Eólico	153.02	Sur	-173.95	
Otras	334.78	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	480.34	5.95		
Embalses estacionales	472.88			
ArDeSa	172.78			
Solar	0.00			
Térmico	0.00			
Total SEN (MW)	1817.08			

- 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 92.74% 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	58.0	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	9.0	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	50.0	Instalación de manguito y retiro de válvula para reparación.	20/06/2024	23/07/2024	33
Ventanas Garita	4	50.0	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	Hora conexión
ST Moín, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Indisponible por disparo del TG-08 sin causa aparente. Personal de Aggreko realizaba maniobras en la planta.	18/07/2024	08:50		
ST Moín, TG08	Desconexión automática	Transformador	TG08	138.0/13.8 kV	Desconexión automática disyuntor S2T1-4 por causa desconocida, no se registran alarmas en el módulo. Sin embargo, personal de Aggreko realizaba maniobras con un generador. Planta no estaba generando.	17/07/2024	13:53	17/07/2024	15:31
ST Río Macho, PH Río Macho U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Disparo por aparente falla en CPU (no especificado). Pérdida de generación: 6.0 MW	17/07/2024	15:41	17/07/2024	16:15
ST Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Disparo por altas vibraciones. Pérdida de generación: 18.0 MW	17/07/2024	18:29	17/07/2024	18:54

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.