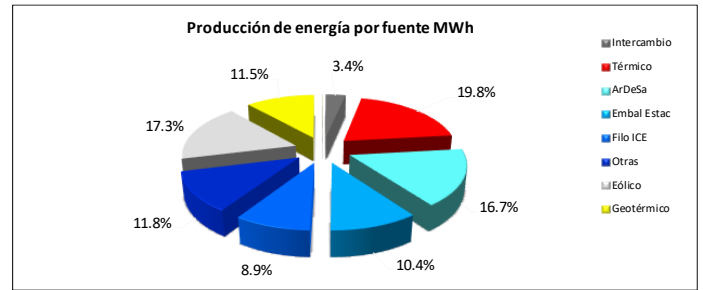
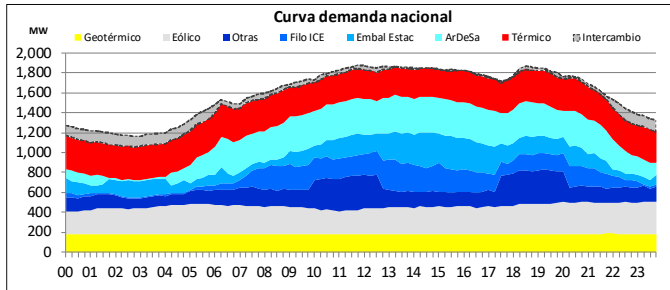


Estado de la generación del SEN

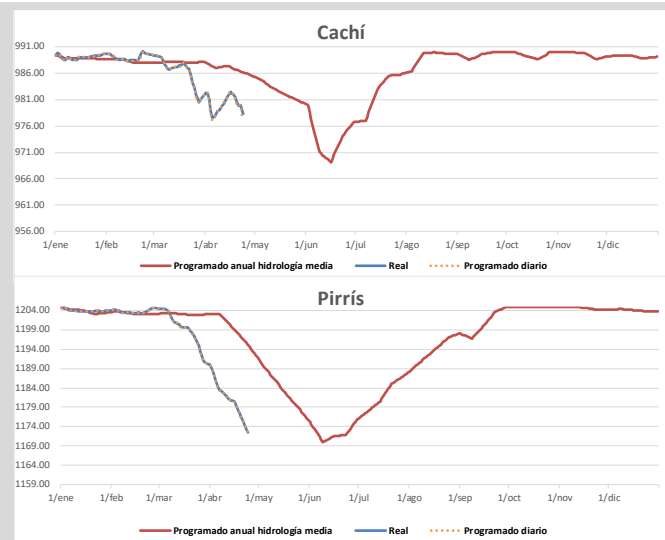
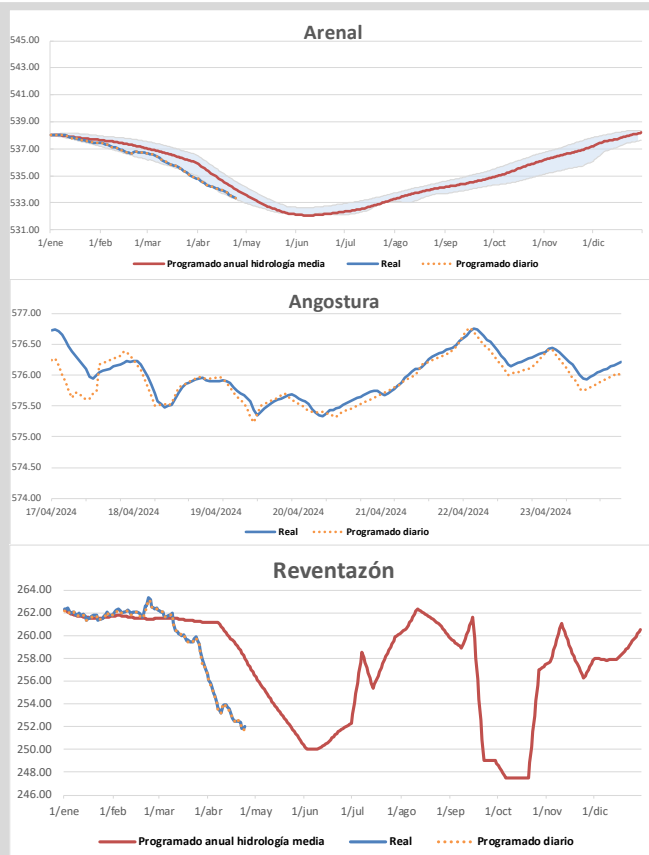


Demanda máxima 1881 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 1318.12 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 34.96% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 16.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 21.68% 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 426.25 MW a las 05:15 horas. Este tipo de generación representa el 19.84% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 17.3% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 324.86 MW a las 23:45 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
533.41	533.39
CACHÍ	
977.52	978.82
ANGOSTURA	
576.02	576.15
PIRRÍS	
1173.35	1173.26
REVENTAZÓN	
251.72	251.81

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		1881.26	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	182.36	Norte	-48.67
Eólico	241.00	Sur	14.65
Otras	344.19	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	203.47	-34.02	
Embalses estacionales	223.23		
ArDeSa	357.76		
Solar	4.01		
Térmico	291.23		
Total SEN (MW)	1847.24		

- 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 96.33% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
El General	2	20	Mantenimiento anual.	22/04/2024	04/05/2024	12
Garabito	5	18.9	Daño en bomba de inyección B4 del árbol de levas	06/03/2024	30/04/2024	55
Garabito	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	30/04/2024	11
Garita	1	18.9	Disparo mecánico por causa desconocida.	18/04/2024	30/04/2024	12
Guápiles	2	7.1	Falla en control del motor.	25/09/2023	31/05/2024	249
Miravalles 3	1	27	Altas vibraciones de turbina en cojinete #2.	20/09/2023	INDEFINIDO	-
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Toro 1	2	13.7	Mantenimiento anual.	22/04/2024	12/05/2024	20

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	52.60
TÉRMICA	44.90
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2278.69
TÉRMICA	462.20
GEOTÉRMICA	225.86

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, PTA Bloque 4	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Fase caída en transformador. Pérdida de generación: 30.0 MW	23/04/2024	02:08	23/04/2024	04:57
ST Moin, PT Moin U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Problema en bomba LQ25 Pérdida de generación: 28.5 MW	23/04/2024	08:57	23/04/2024	15:29
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.1 MW	23/04/2024	10:24	23/04/2024	10:31
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.0 MW	23/04/2024	10:24	23/04/2024	10:31

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.