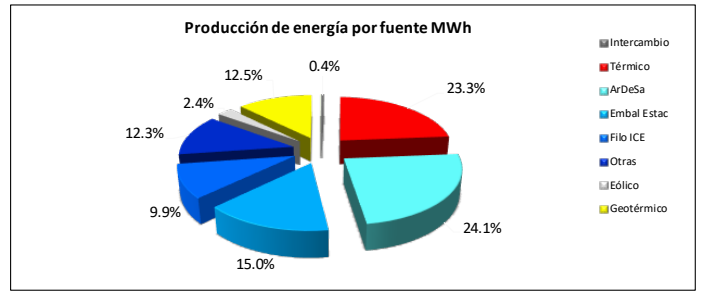
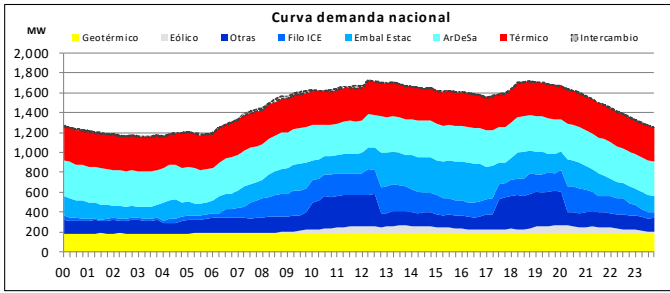


Estado de la generación del SEN

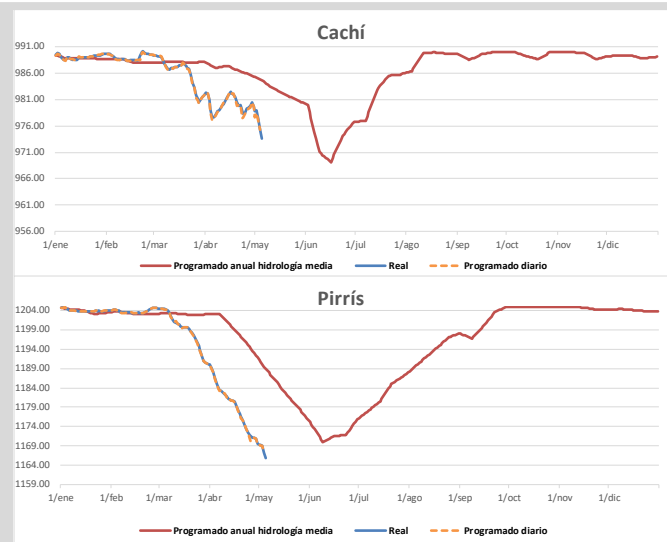
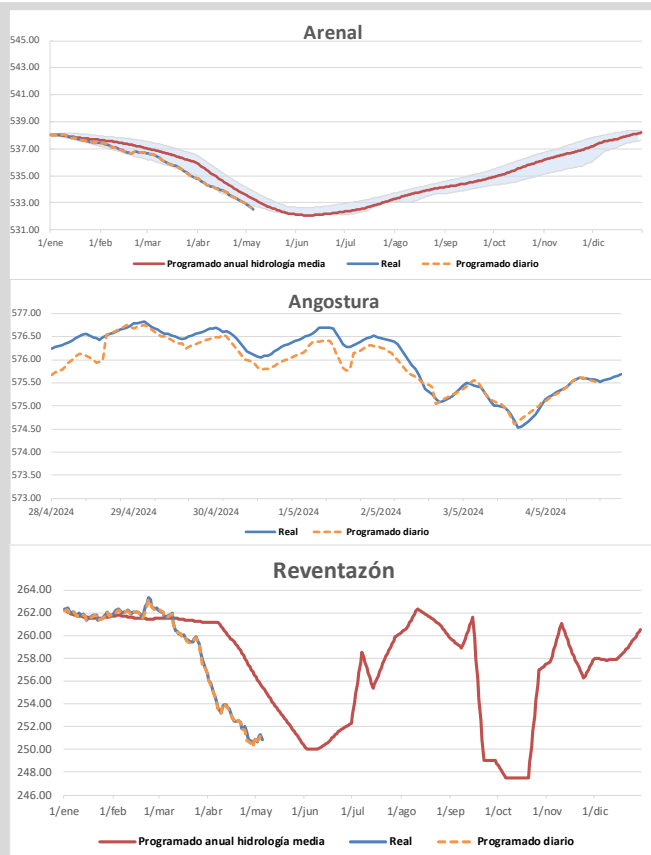


Demanda máxima 1718 MW 12:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 185.67 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 39.32% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 24.1% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 24.53% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.5% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 450.94 MW a las 06:45 horas. Este tipo de generación representa el 23.27% 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 2.4% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 87.22 MW a las 20:00 horas.

Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
ARENAL	
532.62	532.62
CACHÍ	
975.23	975.22
ANGOSTURA	
574.66	574.53
PIRRÍS	
1167.10	1167.17
REVENTAZÓN	
251.23	251.30

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		12:15		Demanda (MW)		1718.37	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)					
Geotérmica	182.85	Norte		8.53			
Eólico	67.62	Sur		0.49			
Otras	319.17	Intercambio Neto (MW)					
Filo-ICE	260.35	9.02					
Embalses estacionales	219.10						
ArDeSa	338.66						
Solar	1.25						
Térmico	338.41						
Total SEN (MW)	1727.40						

- 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 87.99% 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	18	Mantenimiento anual.	22/04/2024	04/05/2024	12
Garabito	10	18.9	Alta temperatura en gases de escape.	19/04/2024	05/05/2024	16
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	31.70
TÉRMICA	26.00
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2299.59
TÉRMICA	481.10
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 Miravalles, PH Canaleta	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Desconexión automática por falla despejada por la protección de impedancia. No hay pérdida de generación asociada.	04/05/2024	02:04	04/05/2024	02:07
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Desconexión automática por disparo transferido desde el AT-01 por alto flujo de potencia. Pérdida de generación: 31.0 MW	04/05/2024	03:52	04/05/2024	04:33
ST Moin, TGO8	Desconexión automática	Transformador	TGO8	138.0/13.8 kV	Desconexión automática por disparo transferido del AT01 por alto flujo de potencia.	04/05/2024	03:52	04/05/2024	04:03
ST Moin, PT Moin U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Activación de disparo transferido causado por alto flujo de potencia en el AT01. Pérdida de generación: 33.0 MW	04/05/2024	03:52	04/05/2024	04:36
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Desconexión automática por falla en la LD34.5kV Orotina - Cascajal Pérdida de generación: 5.0 MW	04/05/2024	06:19	04/05/2024	06:35
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Desconexión automática por falla en la LD34.5kV Orotina - Cascajal Pérdida de generación: 5.0 MW	04/05/2024	06:19	04/05/2024	06:35
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Variación de tensión en la red de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	04/05/2024	14:14	04/05/2024	14:25

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.