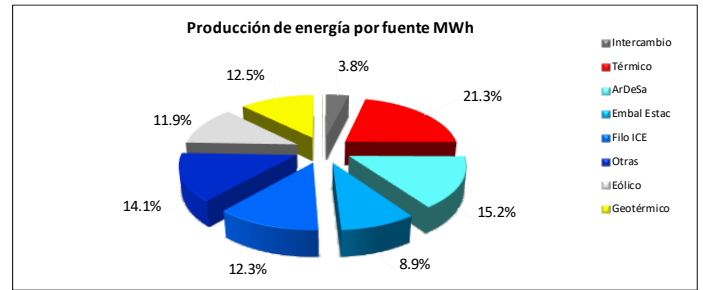
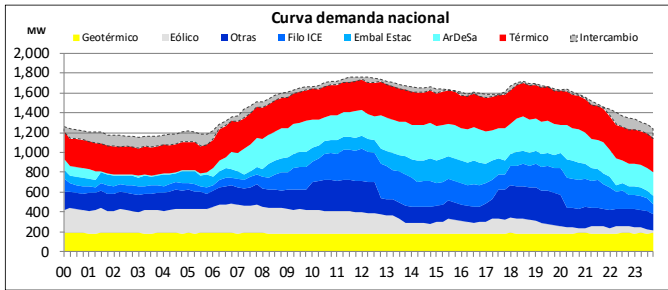


## Estado de la generación del SEN

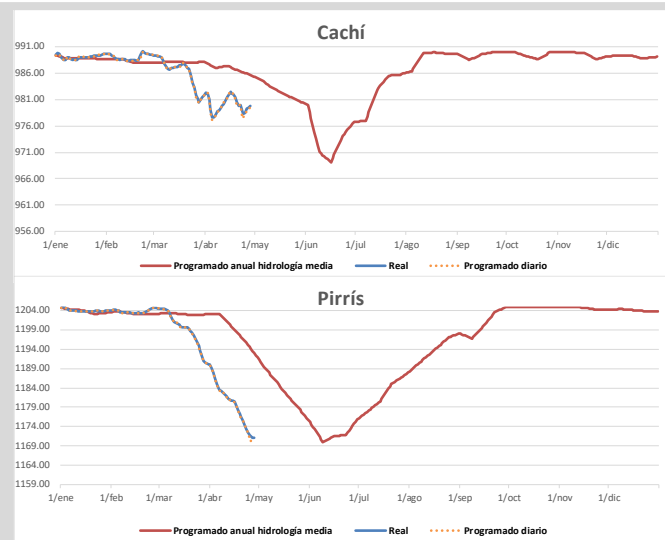
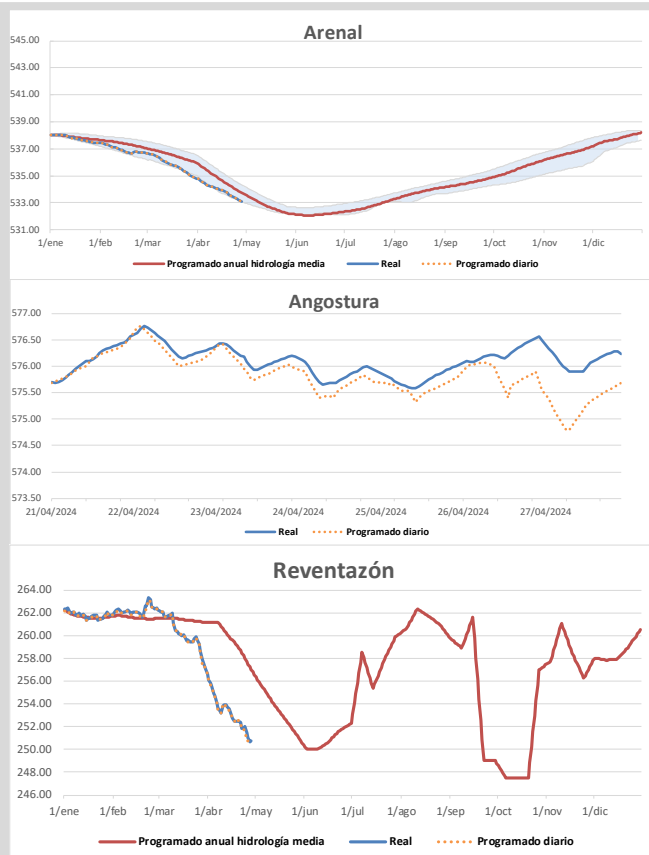


Demanda máxima 1764 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 1368.67 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 30.08% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 15.2% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 17.65% 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 439.18 MW a las 23:00 horas. Este tipo de generación representa el 21.28% 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 11.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 292.99 MW a las 06:45 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
533.14	533.14
<b>CACHÍ</b>	
979.25	979.52
<b>ANGOSTURA</b>	
575.64	576.26
<b>PIRRÍS</b>	
1171.00	1171.07
<b>REVENTAZÓN</b>	
250.60	250.71

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		1764.10	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	183.71	Norte	-72.96
Eólico	215.97	Sur	29.15
Otras	311.68	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	306.21	-43.81	
Embalses estacionales	132.55		
ArDeSa	266.11		
Solar	3.42		
Térmico	300.66		
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1720.30</b>		

- 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 90.33% 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	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	-
Orotina	1	5	Mantenimiento mensual.	27/04/2024	28/04/2024	1
Pirris	2	70	Mantenimiento trimestral.	27/04/2024	28/04/2024	1
Toro 1	2	13.7	Mantenimiento anual.	22/04/2024	12/05/2024	20

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>122.60</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>31.00</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>36.00</b>

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>2208.69</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>476.10</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>225.86</b>

## 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 Leesville, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de carga: 3.5 MW	27/04/2024	07:57	27/04/2024	08:10

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](http://www.grupoice.com/CenceWeb).