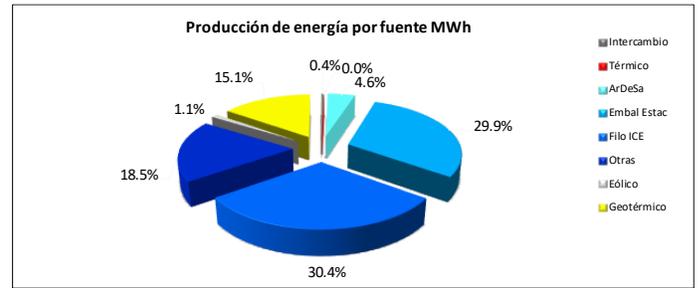
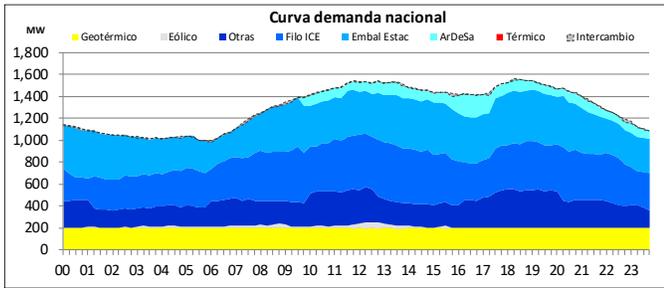


## Estado de la generación del SEN

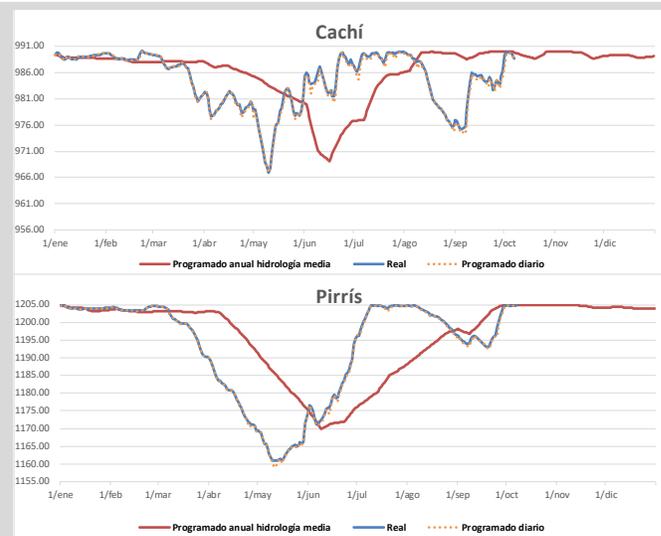
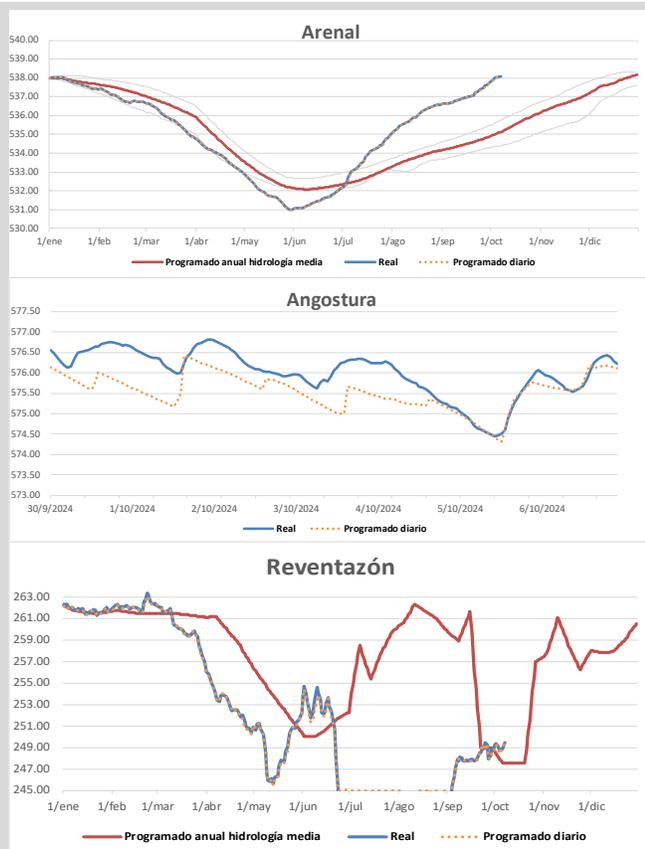


Demanda máxima 1550 MW 18:30 horas

- En este día no hubo transacciones programadas de energía.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 5.55% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 4.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional, Angostura, Cachí, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.89% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 15.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación de fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 1.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 53.97 MW a las 12:15 horas.

## Niveles de embalse



PROGRAMADO DIARIO	REAL
<b>ARENAL</b>	
538.08	538.08
<b>CACHÍ</b>	
989.26	989.39
<b>ANGOSTURA</b>	
575.15	575.08
<b>PIRRÍS</b>	
1204.60	1204.74
<b>REVENTAZÓN</b>	
248.94	248.90

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)	
18:30		1549.98	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	197.26	Norte	94.58
Eólico	0.54	Sur	-93.25
Otras	339.04	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	427.93	1.33	
Embalses estacionales	478.52		
ArDeSa	108.00		
Solar	0.00		
Térmico	0.00		
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1551.30</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 79.36% 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	2	58.00	Overhaul de turbina.	16/09/2024	02/01/2025	108
Garabito	1	18.90	Mantenimiento anual.	30/09/2024	14/10/2024	14
Garabito	9	18.90	Quebradura de block, pistón y biela.	08/05/2024	31/03/2025	327
Garita	1	20.20	Modernización del SCADA.	05/08/2024	30/11/2024	117
Garita	2	20.20	Modernización del SCADA.	01/09/2024	01/12/2024	91
Guápiles	2	7.10	Falla en control del motor.	25/09/2023	30/11/2024	432
Miravalles 5	1	9.00	Falla en vaporizadores.	09/06/2021	INDEFINIDO	-
Pirris	1	70.10	Mantenimiento anual.	30/09/2024	07/10/2024	7

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	168.50
TÉRMICA	44.90
GEOTÉRMICA	9.00

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2162.79
TÉRMICA	462.20
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 Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	06/10/2024	03:33	06/10/2024	03:43
ST Turrialba, PH Rio Lajas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	06/10/2024	03:33	06/10/2024	03:43
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido a sobreexcitación. Pérdida de generación: 20.0 MW	06/10/2024	03:33	06/10/2024	06:54
ST Turrialba, PH Rio Lajas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	06/10/2024	03:33	06/10/2024	03:43
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente.	06/10/2024	21:07	06/10/2024	21:10
ST Turrialba, PH Rio Lajas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	06/10/2024	21:07	06/10/2024	21:10
ST Turrialba, PH Rio Lajas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	06/10/2024	21:07	06/10/2024	21:10

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).