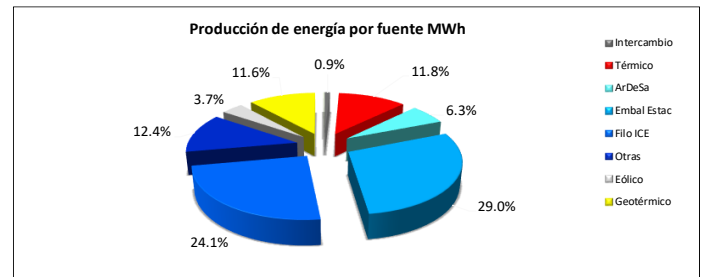
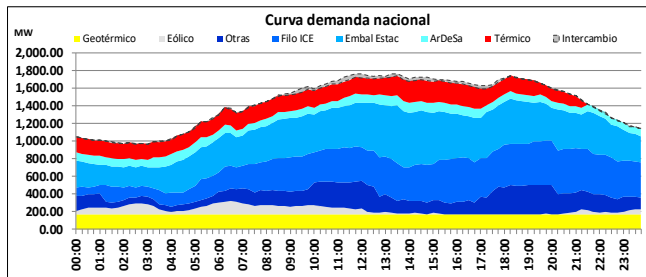


Estado de la generación del SEN

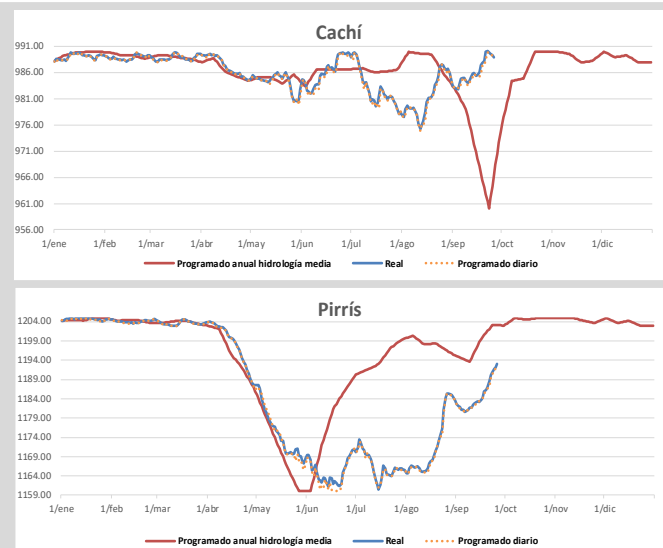
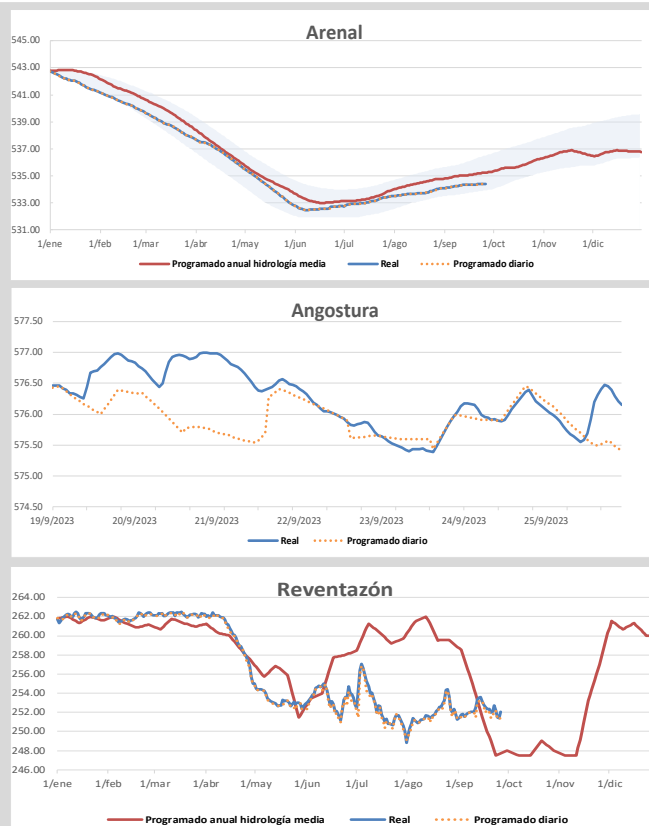


Demanda máxima 1772 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 289.40 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 8.80% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 6.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 40.36% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.6% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 248.32 MW a las 16:45. Este tipo de generación representa el 11.77% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Orotina, Garabito y Moín.
- La generación eólica este día aportó el 3.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 153.53 MW a las 06:30 horas.

Niveles de embalse



NIVELES - MSNM	PROGRAMADO DIARIO	REAL
	ARENAL	
	534.40	534.40
	CACHÍ	
	989.35	989.35
	ANGOSTURA	
	576.23	576.15
	PIRRÍS	
	1192.13	1192.15
	REVENTAZÓN	
	251.23	251.43

Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2023 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el predespacho nacional de generación y son los niveles que se controlan durante la operación en tiempo real.

Composición de la generación en hora punta

Hora		Demanda (MW)	
11:45		1771.66	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	166.73	Norte	-42.28
Eólico	62.14	Sur	1.63
Otras	315.11	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	393.64	-40.65	
Embalses estacionales	503.14		
ArDeSa	97.23		
Solar	1.93		
Térmico	191.09		
Total SEN (MW)		1731.02	

- La demanda en hora punta del jueves 18 de mayo es la más alta registrada en el 2023. Ésta alcanzó un valor de 1863.50 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 95.07% del valor de la demanda máxima registrada en el 2023.

Potencia Disponible

Planta	Unidad	Potencia (MW)	UNIDADES INDISPONIBLES			
			Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Cachí	3	33	Mantenimiento anual.	18/09/2023	05/10/2023	17
Garabito	9	18.9	Mantenimiento anual.	13/09/2023	30/09/2023	17
Garita	1, 2	40.4	Modernización del canal de conducción.	29/06/2023	14/02/2024	230
Guápiles	1	7.1	Falla en detector de opacidad del cárter	02/09/2023	30/09/2023	28
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	-
Pailas 1	1	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	02/10/2023	23
Peñas Blancas	1,2	36	Desembalse, mantenimiento anual y reparación de válvula mariposa.	10/07/2023	02/10/2023	84

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	109.40
TÉRMICA	26.00
GEOTÉRMICA	53.80

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2221.89
TÉRMICA	354.96
GEOTÉRMICA	208.06

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
ST Sandilal, PH Sandilal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Problema en el gobernador. Pérdida de generación: 7.2 MW	25/09/2023	08:54	25/09/2023	09:04
ST Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Alta temperatura en el turbo de la unidad. Pérdida de generación: 6.5 MW	25/09/2023	12:08		
ST Toro, PH Toro II U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el AVR. Pérdida de generación: 31.0 MW	25/09/2023	13:21	25/09/2023	14:06
ST Venecia, PH Toro III U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Como consecuencia del disparo de la unidad 2 de PH Toro 2 Pérdida de generación: 25.0 MW	25/09/2023	13:23	25/09/2023	14:06
Leesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 7.0 MW	25/09/2023	16:29	25/09/2023	16:40
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/09/2023	16:29	25/09/2023	16:40
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/09/2023	16:29	25/09/2023	16:40
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Vibración alta en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 20.0 MW	25/09/2023	17:01	25/09/2023	19:12
ST General, PH General U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Vibración alta en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 20.0 MW	25/09/2023	17:34	25/09/2023	19:07
Leesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 17.0 MW	25/09/2023	17:54	25/09/2023	18:06
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/09/2023	17:54	25/09/2023	18:06
ST PH Doña Julia, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/09/2023	17:54	25/09/2023	18:06

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.