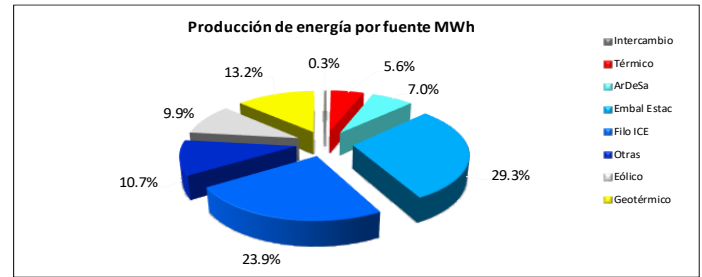
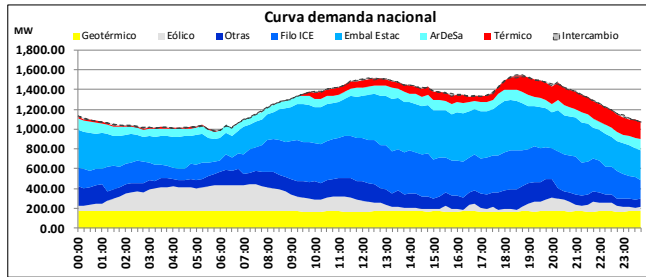


Estado de la generación del SEN

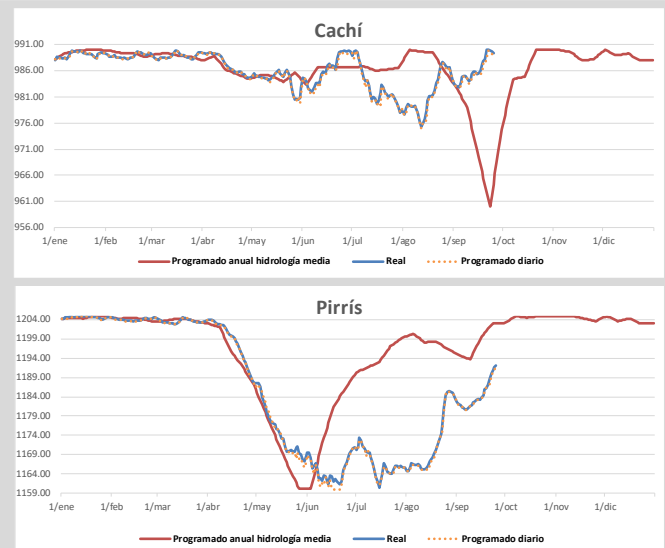
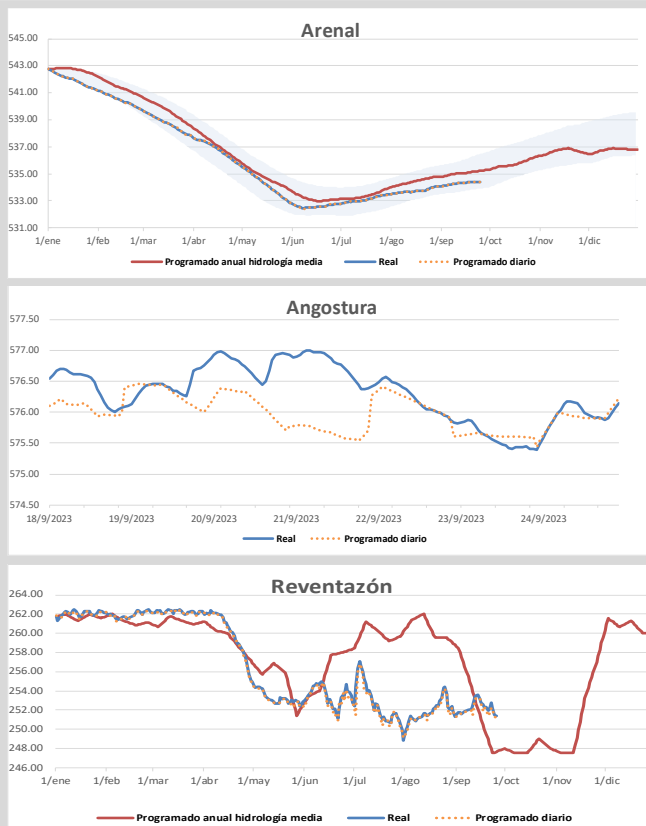


Demanda máxima 1530 MW 19:00 horas

- En este día no hubo transacciones programadas de energía.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 9.89% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 7.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 41.32% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 13.2% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 178.90 MW a las 22:00. Este tipo de generación representa el 5.57% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 9.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 270.27 MW a las 07:15 horas.

Niveles de embalse



NIVELES - MSNM	PROGRAMADO DIARIO		REAL	
	ARENAL		CACHÍ	
	534.38		534.38	
	CACHÍ		ANGOSTURA	
	989.28		989.67	
	ANGOSTURA		PIRRÍS	
	575.44		575.39	
	PIRRÍS		REVENTAZÓN	
	1190.81		1191.75	
	REVENTAZÓN			
	251.33		251.47	

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		19:00	
		Demanda (MW)	
		1530.34	
Fuente		Potencia (MW)	
		Interconexiones (MW)	
Geotérmica	167.78	Norte	-30.00
Eólico	81.71	Sur	19.78
Otras	201.73	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	349.08	-10.22	
Embalses estacionales	430.74		
ArDeSa	112.65		
Solar	0.00		
Térmico	176.43		
Total SEN (MW)	1520.11		

- 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 82.12% del valor de la demanda máxima registrada en el 2023.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	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
Garabito	1, 2, 3, 4, 5 y 6	113.4	Mantenimiento anual a la casa de máquinas 1.	23/09/2023	24/09/2023	1
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	25/09/2023	23
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	139.40
GEOTÉRMICA	53.80

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2221.89
TÉRMICA	241.56
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 Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Indisponible por falla en guarda motor.	24/09/2023	13:35	24/09/2023	16:16
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023	13:39	24/09/2023	13:53
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023	13:39	24/09/2023	13:53
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023	14:00	24/09/2023	14:13
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023	14:00	24/09/2023	14:13
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Desconexión automática por activación de la protección de falla a tierra. Pérdida de generación: 5.0 MW	24/09/2023	15:46	24/09/2023	15:51
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Desconexión automática por activación de la protección de falla a tierra. Pérdida de generación: 5.0 MW	24/09/2023	15:46	24/09/2023	15:51
ST Ciudad Quesada, Slorezo	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Desconexión automática por falla en línea, despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	24/09/2023	16:21	24/09/2023	16:29
ST Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Desconexión automática por falla en la LD34.5kV Ciudad Quesada - San Lorenzo.	24/09/2023	16:21	24/09/2023	16:29
ST Garabito, PT Garabito U11	Desconexión automática	Unidad de generación	U11	13.8 kV	Desconexión automática por baja presión de aceite. Pérdida de generación: 18.0 MW	24/09/2023	16:29	24/09/2023	18:07
ST Miravalles, PE Rio Naranjo	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Desconexión automática por activación de la protección de diferencial de línea, por descarga atmosférica.	24/09/2023	17:41	24/09/2023	18:25
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Desconexión automática por activación de la protección de diferencial de línea, por descarga atmosférica.	24/09/2023	17:41	24/09/2023	17:46

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.