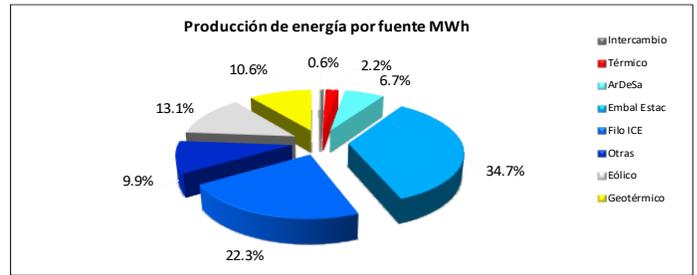
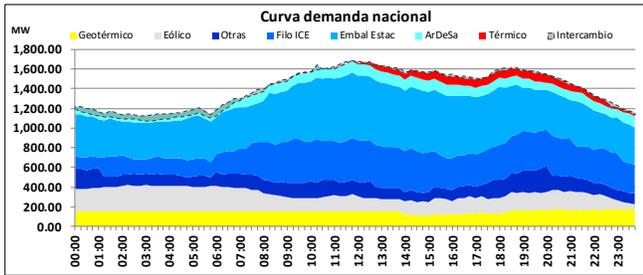


Estado de la generación del SEN

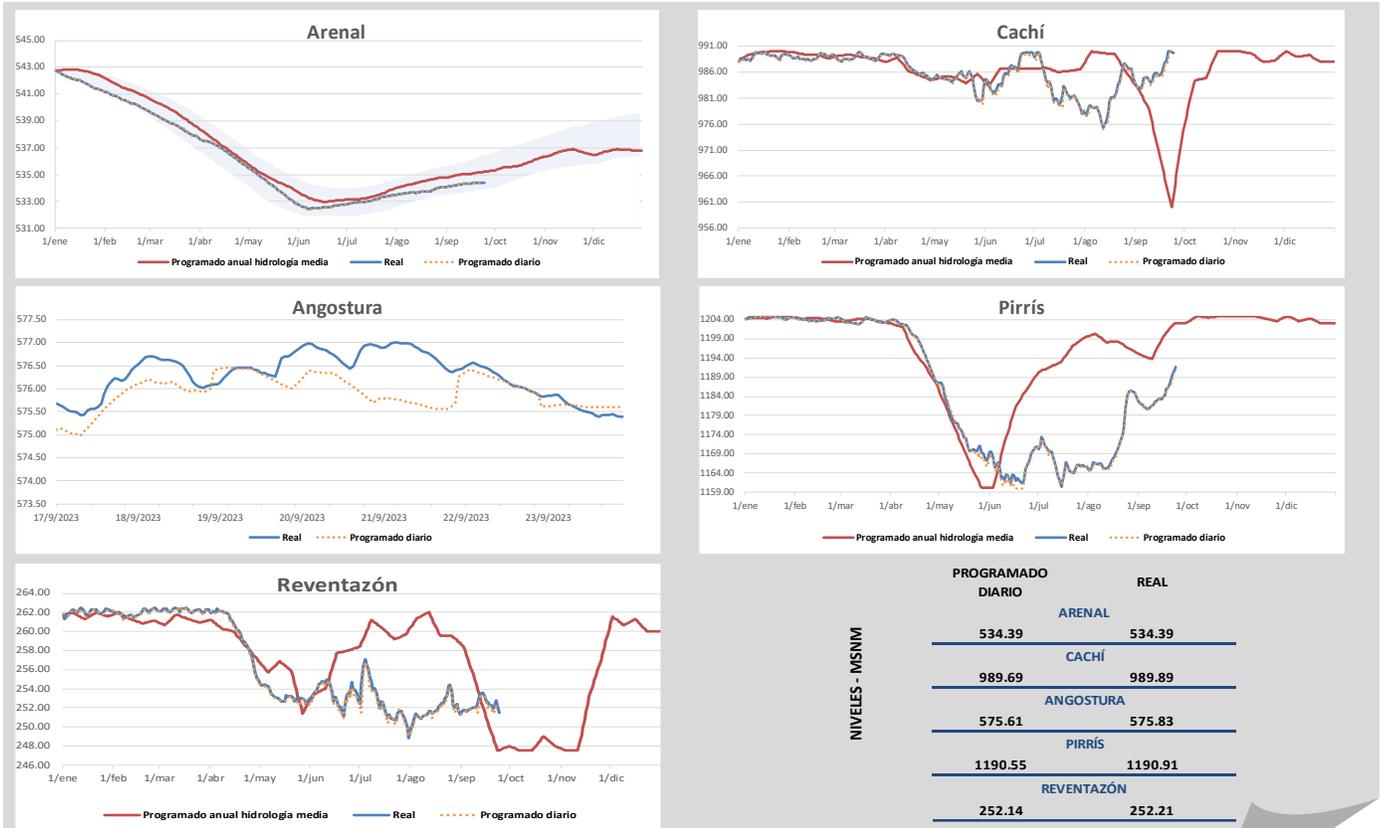


Demanda máxima 1693 MW 11:45 horas

- El programa de importación de energía fue de 240.00 MWh, mientras que el de exportación de energía fue de 420.00 MWh, para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 9.10% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 6.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 47.18% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 10.6% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 81.11 MW a las 18:30. Este tipo de generación representa el 2.15% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Orotina y Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 13.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 267.00 MW a las 03:00 horas.

Niveles de embalse



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	11:45	Demanda (MW)		1692.60
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	150.46	Norte		1.84
Eólico	176.91	Sur		-10.84
Otras	144.82	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	432.56			-9.01
Embalses estacionales	657.80			
ArDeSa	119.20			
Solar	1.84			
Térmico	0.00			
Total SEN (MW)	1683.60			

- 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 90.83% 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
Garabito	1, 2, 3, 4, 5 y 6	113.4	Mantenimiento anual a la casa de máquinas 1.	23/09/2023	25/09/2023	2
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	-
Molín	5	32.5	Mantenimiento anual.	18/09/2023	23/09/2023	5
Pailas 1	1	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	02/10/2023	23
Pailas 1	2	17.8	Mantenimiento anual.	09/09/2023	23/09/2023	14
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	171.90
GEOTÉRMICA	71.60

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIDROELÉCTRICA	2221.89
TÉRMICA	209.06
GEOTÉRMICA	190.26

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
Subestaciones del SEN	Operación de la I Etapa del EDACBF	Carga	-	34.5 kV - 24.9 kV	Desconexión automática de 19 líneas de distribución por activación de la I Etapa del EDACBF por evento regional con origen no especificado por el EOR. Este evento causó la desconexión de la interconexión México - Guatemala y consecuentemente la baja frecuencia (59.23 Hz). Pérdida de carga total: 51.16 MW	23/09/2023	10:10	23/09/2023	10:21
Subestaciones del SEN	Operación de la I Etapa del EDACBF	Carga	-	34.5 kV - 24.9 kV	Desconexión automática de 19 líneas de distribución por activación de la I Etapa del EDACBF por evento regional con origen no especificado por el EOR. Este evento causó la desconexión de la interconexión México - Guatemala y consecuentemente la baja frecuencia (59.27 Hz). Pérdida de carga total: 52.54 MW	23/09/2023	10:46	23/09/2023	10:58
ST Garabito, PT Garabito U7	Desconexión automática	Unidad de generación	U7	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de generación: 5.5 MW	23/09/2023	12:01	23/09/2023	13:11
Garabito (GAB) - Coyol (COY) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Desconexión automática por falla trifásica causada por descarga atmosférica, despejada por la protección de impedancia, registrada a 38.8 Km de ST Garabito.	23/09/2023	15:31	23/09/2023	15:39

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.