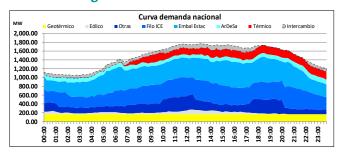
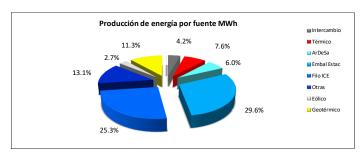
Estado de la generación del SEN

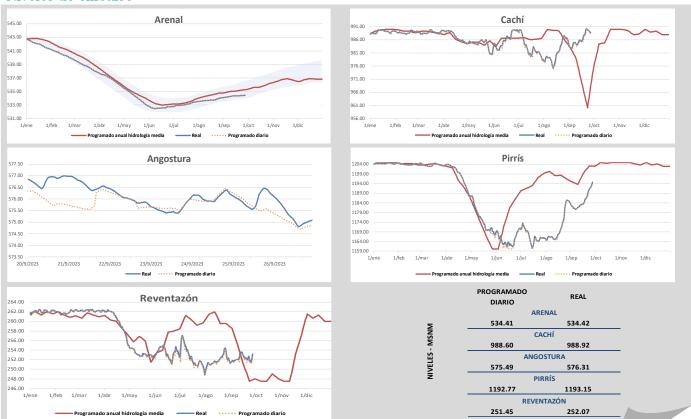




Demanda máxima 1776 MW 13:15 horas

- El programa de importación de energía fue de 1526.70 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 8.15% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 6.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 39.96% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.3% de la producción total del sistema.
- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 177.80 MW a las 09:00. Este tipo de generación representa el 7.64% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Garabito.
- La generación eólica este día aportó el 2.7% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 111.73 MW a las 12:30 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

1682.65

Hora	13:15	Demanda (MW)	1776.47		
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)			
Geotérmica	165.69	Norte	-76.92		
Eólico	84.88	Sur	-16.90		
Otras	220.84	Intercambio I	mbio Neto (MW)		
Filo-ICE	469.42	-93.82			
Embalses estacionales	494.65				
ArDeSa	94.24				
Solar	0.97				
Tármico	151.07				

- 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 95.33% del valor de la demanda máxima registrada en el 2023.

Potencia Disponible

Total SEN (MW)

UNIDADES INDISPONIBILES							
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	
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)		POTENCIA DISP	ONIBLE(MW)
HIDROELÉCTRICA	109.40	HIDROELÉCTRICA	2221.89
TÉRMICA	26.00	TÉRMICA	354.96
GEOTÉRMICA	53.80	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 La Joya, PH La Joya U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bloqueo en secuencia de arranque debido a indicación de nivel de aceite en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 19.0 MW	26/09/2023	04:20	26/09/2023	05:16
Coco (COC) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso ambos extremos, 6.1km desde ST Coco, impedancia fase T	26/09/2023	16:37	26/09/2023	16:37
Coco (COC) - La Caja (CAI) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso ambos extremos, 4.3km desde ST Coco, impedancia, fase T	26/09/2023	16:37	26/09/2023	16:37
Colorado (COD) - CEMEX (CEMEX) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Actuación protecció de impedancia, Pérdida de carga: 12 MW	26/09/2023	18:06	26/09/2023	18:38

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.