

**Para:** Ente Operador Regional (EOR)  
**De:** Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)  
**Fecha de operación:** 29 de junio de 2024

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1667.3	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-17.6	12:08:32
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-6.4	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.07	08:52:12	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1068.8	02:40:48
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.92	13:26:24			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Pirris, PH Pirris U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Disparo por protecciones propias de la unidad por sobreflujo de voltaje y frecuencia. Pérdida de generación: 43.0 MW	29/06/2024 03:52:00	29/06/2024 12:38:00
ST Miravalles, PG Miravalles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Presión de vacío alta. Pérdida de generación: 44.0 MW	29/06/2024 06:48:00	29/06/2024 07:22:00
ST Cañas, AT02	Desconexión automática	Autotrafo	AT02	230.0/138.0 kV	Disparo por activación de protección de diferencial de autotransformador.	29/06/2024 18:25:00	29/06/2024 19:26:00

## 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño.