

**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:** 12 de febrero de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1846.0	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	162.7	18:28:44
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-152.7	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.13	10:04:28	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1106.8	02:39:24
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.10	09:59:00			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Desconexión de 28 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento de baja frecuencia 59.084 Hz provoca la activación de la primera y segunda etapa del EDACBF Pérdida de carga: 99.74 MW.	12/02/2025 09:58:00	12/02/2025 10:09:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	12/02/2025 10:26:00	12/02/2025 10:55:00

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

Fecha	Hora	Descripción
12/2/2025	10:00	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +9.14 MW.
12/2/2025	10:10	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +20.45 MW.