

**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:** 13 de febrero de 2026

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	34	
<b>TI controlador (s):</b>	200	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.08	23:40:52
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.91	08:13:40

	Valor	Hora
<b>Demanda máxima (MW):</b>	1888.2	
<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	300.9	12:03:20
<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	-84.5	
<b>Demanda mínima (MW):</b>	1107.1	02:57:48

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformador	TR01 14-92	ID kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de carga: 15 MW	13/02/2026 07:08:00	13/02/2026 07:13:00
ST Colima, TR04	Desconexión automática	Transformador	TR04	138.0/34.5 kV	Actuación protecciones propias Pérdida de carga: 31 MW	13/02/2026 15:43:00	- -
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente, fase S Pérdida de generación: 4.5 MW	13/02/2026 19:43:00	13/02/2026 19:49:00

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

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