

**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:** 11 de febrero de 2025

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1865.9	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	187.3	18:38:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-196.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	14:29:08	Demanda mínima (MW):	1096.7	02:56:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	18:52:36			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
					Este día no se presentaron desconexiones automáticas.		

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

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