

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: 08 de febrero de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1751.8	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	93.8	12:08:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-28.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	04:57:28	Demanda mínima (MW):	1104.7	02:59:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	02:35:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Pailas, PG Pailas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Tubería dañada (daño en cimientos y drenaje quebrado). Pérdida de generación: 17.0 MW	08/02/2025 00:21:00	- -
ST Cachi, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	138.0/34.5 kV	Disparo protecciones propias. Pérdida de generación: 3.6 MW	08/02/2025 15:49:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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