



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: 09 de diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1900.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	207.1	11:56:00
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-214.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	04:30:24	Demanda mínima (MW):	1114.2	02:48:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	16:43:44			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Falla en el sensor de vibraciones.	09/12/2025	09/12/2025
					Pérdida de generación: 17.0 MW	10:02:00	10:26:00
Trapiche (TRA) - Moin (MOI) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre no efectivo en ambos extremos. Distancia de falla 28.6 km desde ST trapiche y 29.2 km ST Moín.	09/12/2025	09/12/2025
						10:28:00	13:11:00
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Falla en el sensor de vibraciones.	09/12/2025	09/12/2025
					Pérdida de generación: 17.0 MW	11:45:00	11:54:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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