



Para:

De:

Fecha de operación:

Ente Operador Regional (EOR)

Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)

14 de diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1627.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	149.3	12:28:08
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-199.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	22:54:32	Demanda mínima (MW):	1040.0	05:57:16
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	16:47:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Cahuita (CAH) - Changuinola (CHA) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, sin marcas de fase ni distancia	14/12/2025 00:13:00	14/12/2025 02:52:00
ST Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Activación protección baja presión de agua en los sellos de la válvula esférica Pérdida de generación: 21.0 MW	14/12/2025 11:13:00	14/12/2025 11:27:00
ST Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Activación protección baja presión de agua en los sellos de la válvula esférica Pérdida de generación: 23.0 MW	14/12/2025 12:27:00	14/12/2025 12:40:00
ST Miravalles, PG Miravalles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Activación de protección interna de la planta Pérdida de generación: 9.3 MW	14/12/2025 12:36:00	14/12/2025 22:00:00
ST Ciudad Quesada, Matamoros	Desconexión automática	Línea de transmisión		24.9 kV	Actuación relé sobrecorriente Pérdida de generación: 2.4 MW	14/12/2025 18:39:00	14/12/2025 20:14:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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