



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 diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1900.5	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	97.0	12:04:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-203.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	10:36:40	Demanda mínima (MW):	1058.8	02:58:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	23:36:28			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación de relé diferencia por falla en fase S, corriente de falla 1720A, a una distancia de 83.3 km de ST Liberia.	08/12/2025 00:26:00	08/12/2025 00:35:00
Cariblanco (CAR) - San Miguel (SMI) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre no efectivo en ambos extremos. Distancia de falla desde ST San Miguel fase R, 3.7 Km y ST Cariblanco 43.2 Km.	08/12/2025 10:30:00	08/12/2025 14:10:00
Coco (COC) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre efectivo en fase S. Distancia de falla desde ST Coco, 3.3 Km.	08/12/2025 14:20:00	08/12/2025 14:20:00
ST Coyol, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/34.5 kV	Disparo relé sobrecorriente. Pérdida de carga: 18 MW	08/12/2025 14:35:00	08/12/2025 14:52:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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