



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: 12 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):	82.8	11:48:36
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-208.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	04:08:32	Demanda mínima (MW):	1151.4	03:01:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	00:32:08			

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 mecánica 86G. Pérdida de generación: 17.0 MW	12/12/2025 07:10:00	12/12/2025 07:16:00
ST Leesville, C.G Guapiles	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente.	12/12/2025 08:28:00	12/12/2025 08:38:00
ST Arenal, PH Arenal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 52.0 MW	12/12/2025 11:59:00	12/12/2025 12:18:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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