



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: 05 de diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1847.5	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	189.3	11:53:56
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-202.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	12:09:12	Demanda mínima (MW):	1120.2	03:19:00
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	04:28:32			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Reventazon, PH	Desconexión	Unidad de	U3	13.8 kV	Alta temperatura en el foso, la uni-	05/12/2025	05/12/2025
Reventazon U3	automática	generación			dad esta indisponible pero estaba	16:04:00	16:04:00
					en línea por pruebas Pérdida de ge-		
					neración: 70.0 MW		

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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