

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: 11 de septiembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1860.7	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	214.5	18:29:08
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-207.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	23:22:32	Demanda mínima (MW):	1148.8	02:59:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.82	23:17:00			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PE Rio Naranjo - PH Bijagua	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé diferencial de generación: 18.0 MW	Pérdida 11/09/2025 19:43:00	11/09/2025 19:48:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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