



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:

15 de septiembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1596.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	115.2	18:15:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-117.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	20:00:12	Demanda mínima (MW):	981.9	02:50:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.84	11:13:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Colima (COL) - La Caja (CAJ) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Fuerte rayería en la zona.	15/09/2025 13:28:00	15/09/2025 15:20:00
Arenal (ARE) - Garabito (GAB) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre exitoso en ambos extremos fase R, distancia de la falla desde ST Arenal 31.3 km.	15/09/2025 14:28:00	15/09/2025 14:28:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 16.0 MW	15/09/2025 23:31:00	15/09/2025 23:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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