



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: 09 de julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1894.1	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	225.8	12:33:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-105.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.12	12:34:56	Demanda mínima (MW):	1143.3	02:53:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.31	12:29:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Liberia, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Activación de protección por diferencial de transformador (87T). Pérdida de carga: 10.2 MW	09/07/2025 05:27:00	09/07/2025 08:19:00
ST Pailas, PG Pailas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Causa no determinada. Pérdida de generación: 17.5 MW	09/07/2025 12:24:00	09/07/2025 15:37:00
Desconexión de 20 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Desbalance carga generación provoca la desconexión de la interconexión México-Guatemala, provocando una baja frecuencia 59.31 Hz activando la primer etapa del EDACBF. Pérdida de carga: 70 MW.	09/07/2025 12:29:00	09/07/2025 12:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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