



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 diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1891.9	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	106.8	11:55:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-219.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	01:08:24	Demanda mínima (MW):	1175.6	03:02:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	09:50:08			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Sandillal, PH Sandillal U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Baja presión de agua de enfriamiento. Pérdida de generación: 15.0 MW	11/12/2025 12:41:00	11/12/2025 12:55:00
ST Reventazon, PH Reventazon U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Se encuentra iguana en el transformador de la unidad. Pérdida de generación: 12.8 MW	11/12/2025 14:53:00	11/12/2025 18:04:00
ST Orosi, PE Vientos de Miramar	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Por apertura del transformador . Pérdida de generación: 8.5 MW	11/12/2025 20:11:00	- -
ST Orosi, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0/34.5 kV	Causa desconocida.	11/12/2025 20:11:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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