



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:

14 de noviembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1848.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	192.9	11:53:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-195.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:14:52	Demanda mínima (MW):	1056.9	02:44:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	06:59:00			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Corobici, PE Movasa	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Desconexión automática por protecciones propias del transformador.	14/11/2025 04:58:00	14/11/2025 06:50:00
ST Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Línea de transmisión		69.0 kV	Actuación de la protección de impedancia. Pérdida de generación: 28.0 MW	14/11/2025 13:15:00	14/11/2025 21:38:00
ST Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Línea de transmisión		69.0 kV	Actuación de la protección de impedancia. Pérdida de generación: 28.0 MW	14/11/2025 23:44:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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