



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 noviembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1639.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	268.2	12:12:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-195.0	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	06:21:28	Demanda mínima (MW):	1018.8	05:35:16
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	16:10:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 16.0 MW	09/11/2025 19:13:00	09/11/2025 19:19:00
ST Tejona, PE Altamira	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 9.0 MW	09/11/2025 20:26:00	09/11/2025 22:37:00
ST Corobici, PE Movasa	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	09/11/2025 23:15:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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