



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: 19 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1634.4	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	89.8	18:30:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	5.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	13:39:28	Demanda mínima (MW):	1009.4	05:47:08
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	13:32:36			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 15.6 MW	19/04/2025 18:46:00	19/04/2025 18:53:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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