



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: 17 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1595.7	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	129.0	18:39:08
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	7.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	07:42:48	Demanda mínima (MW):	1022.9	05:55:44
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.86	13:27:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST San Miguel, TR02	Desconexión automática	Transformador	TR02	230.0/34.5 kV	Actuación ptotección 87T. Pérdida de carga: 12.0 MW	17/04/2025 06:19:00	17/04/2025 08:14:00
ST Venecia, PH Toro III U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 13.0 MW	17/04/2025 09:07:00	- -
Moin (MOI) - Cahuita (CAH) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Operación de recierre en ambos extremos.	17/04/2025 11:18:00	17/04/2025 11:18:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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