

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: 30 de junio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1576.0	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-10.1	18:55:24
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	0.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.14	08:39:12	Demanda mínima (MW):	977.0	05:41:44
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.83	11:54:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Cahuita (CAH) - Chan-guinola (CHA) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Desconexión automática en ambos extremos de la línea. Inicialmente hizo recierre no efectivo.	30/06/2024 12:32:00	30/06/2024 12:40:00
Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre en ambos extremos de la línea, excitación relé de impedancia. Distancia de falla medida desde ST Liberia 67 km	30/06/2024 21:12:00	30/06/2024 21:12:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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