

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: 04 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1808.0	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	91.3	11:54:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-88.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.10	19:02:04	Demanda mínima (MW):	1054.5	03:02:08
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	07:50:32			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Cahuita (CAH) - Chan- guinola (CHA) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre exitoso en ambos extre- mos a 60.4 km de ST Cahuita.	04/10/2024 11:04:00	04/10/2024 11:04:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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