

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: 15 de octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1816.3	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	98.9	11:45:56
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-99.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	12:00:44	Demanda mínima (MW):	1072.4	02:57:00
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.89	14:12:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
					Este día no se presentaron desconexiones automáticas.		

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripcion
15/10/2024	20:00	Debido a la salida coincidente de generación no despachable, se generó un ACE10 de -27.72 MW.