

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 octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1836.3	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	94.2	11:50:20
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-93.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.15	12:31:20	Demanda mínima (MW):	1108.4	02:56:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.14	12:22:44			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Desconexión de 19 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento de baja frecuencia 59,14 Hz, provoca la activación EDCABF. Pérdida de carga: 74.22 MW.	17/10/2024 12:22:00	17/10/2024 12:31:00
ST Río Macho, PH Río Macho U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Disparo relé potencia inversa. Pérdida de generación: 28.0 MW	17/10/2024 12:23:00	17/10/2024 14:53:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 16.0 MW	17/10/2024 18:45:00	17/10/2024 20:56:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
17/10/2024	12:20	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +38.85 MW.
17/10/2024	12:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -19.13 MW.