

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: 26 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1789.0	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-106.8	13:08:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	5.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:41:52	Demanda mínima (MW):	1039.4	02:27:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.89	13:46:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST La Joya, PH La Joya U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bloqueo en secuencia de arranque debido a indicación de nivel de aceite en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 19.0 MW	26/09/2023 04:20:00	26/09/2023 05:16:00
Coco (COC) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso ambos extremos, 6.1km desde ST Coco, impedancia fase T	26/09/2023 16:37:00	26/09/2023 16:37:00
Coco (COC) - La Caja (CAJ) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso ambos extremos, 4.3km desde ST Coco, impedancia, fase T	26/09/2023 16:37:00	26/09/2023 16:37:00
Colorado (COD) - CE-MEX (CEMEX) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Actuación protección de impedancia, Pérdida de carga: 12 MW	26/09/2023 18:06:00	26/09/2023 18:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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