

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: 25 de junio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1865.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-38.4	11:50:28
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	23.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	19:28:52	Demanda mínima (MW):	1089.0	02:57:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.85	19:25:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Fluctuaciones en la red de distribución. Pérdida de generación: 14.0 MW	25/06/2024 06:07:00	25/06/2024 07:38:00
ST Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Daño en casa de válvulas por descarga atmosférica. Pérdida de generación: 17.5 MW	25/06/2024 14:53:00	25/06/2024 16:52:00
ST Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Daño en casa de válvulas por descarga atmosférica. Pérdida de generación: 17.9 MW	25/06/2024 14:53:00	25/06/2024 16:52:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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