

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: 10 de mayo de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1893.2	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-30.2	13:26:52
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	12.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	06:45:48	Demanda mínima (MW):	1160.1	02:21:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	05:06:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Pérdida de referencia en automático. Pérdida de generación: 30.0 MW	10/05/2024 19:06:00	10/05/2024 19:59:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en la línea de distribución que interconecta la planta con el sistema. Pérdida de generación: 3.0 MW	10/05/2024 20:15:00	10/05/2024 20:29:00
ST Moin, PT Moin U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 33.0 MW	10/05/2024 20:16:00	10/05/2024 21:05:00
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Causa desconocida Pérdida de generación: 8.0 MW	10/05/2024 20:18:00	10/05/2024 20:43:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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