

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: 18 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1891.2	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-27.4	13:34:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	23.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	23:37:56	Demanda mínima (MW):	1188.8	02:49:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	10:32:12			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garita, PH Garita U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el distribuidor. Pérdida de generación: 10.0 MW	18/04/2024 08:08:00	- -
ST Moin, PTA Bloque 2	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Falsa alarma provoca apertura del interruptor. Pérdida de generación: 19.0 MW	18/04/2024 17:39:00	18/04/2024 19:10:00
ST La Joya, PH La Joya U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en regulador de velocidad. Pérdida de generación: 14.0 MW	18/04/2024 19:24:00	18/04/2024 21:26:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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