

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: 16 de mayo de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1832.9	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-3.7	13:04:36
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-6.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	12:04:16	Demanda mínima (MW):	1116.7	02:52:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	05:02:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Variación de tensión en la red de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	16/05/2024 05:37:00	16/05/2024 05:49:00
ST Barranca, PT Oro-tina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Variación de tensión en la red de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	16/05/2024 05:37:00	16/05/2024 05:49:00
ST Toro, DPedro	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente, sin pérdida de generación.	16/05/2024 05:41:00	16/05/2024 05:45:00
ST Toro, RVolcan	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente, sin pérdida de generación.	16/05/2024 05:41:00	16/05/2024 05:45:00
ST Lindora, PH Brasil	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 13.0 MW	16/05/2024 06:21:00	16/05/2024 06:41:00
ST Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 3.8 MW	16/05/2024 10:05:00	16/05/2024 11:32:00
ST Barranca, PT Oro-tina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Alta temperatura en cilindro A6. Pérdida de generación: 4.7 MW	16/05/2024 10:21:00	16/05/2024 11:32:00
ST Cañas, AT02	Desconexión automática	Autotrafo	AT02	230.0/138.0 kV	Actuación de protección diferencial, sin pérdida de carga.	16/05/2024 11:15:00	16/05/2024 12:01:00
ST Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Perturbación en la línea de distribución. Pérdida de generación: 6.0 MW	16/05/2024 11:38:00	- -
ST General, PH General U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Problemas de vibraciones. Pérdida de generación: 20.0 MW	16/05/2024 15:05:00	16/05/2024 15:41:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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