

**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:** 14 de abril de 2024

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1619.2	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-60.8	19:01:44
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	14.3	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.17	10:55:48	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1041.9	05:36:32
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.33	10:49:20			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobreexcitación de la unidad Pérdida de generación: 20.0 MW	14/04/2024 03:33:00	14/04/2024 03:40:00
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Fluctuaciones en la red de 34.5 kV donde está conectada la planta. Pérdida de generación: 5.0 MW	14/04/2024 05:08:00	14/04/2024 05:27:00
ST Barranca, PT Oro-tina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Fluctuaciones en la red de 34.5 kV donde está conectada la planta. Pérdida de generación: 5.0 MW	14/04/2024 05:08:00	14/04/2024 05:27:00
Desconexión de 21 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento regional provoca la caída de la frecuencia hasta un valor preliminar de 59.246Hz ocasionando la actuación de la primera etapa del EDACBF. Pérdida de carga: 47.21 MW.	14/04/2024 10:49:00	14/04/2024 11:06:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.7 MW	14/04/2024 16:01:00	14/04/2024 16:06:00
ST Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. La planta no estaba generando.	14/04/2024 22:35:00	14/04/2024 22:39:00
ST Toro, DPedro	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 14.0 MW	14/04/2024 22:53:00	14/04/2024 22:58:00
ST Toro, RVolcan	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Causa desconocida. La planta no estaba generando.	14/04/2024 22:53:00	14/04/2024 22:58:00

### 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
14/04/2024	11:00	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +61.38.