

**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:** 11 de mayo 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>	1778.6	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-35.9	12:38:36
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	13.5	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.08	18:07:16	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1141.4	02:50:16
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.80	14:18:20			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Reventazon, PH Reventazon U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Alta temperatura en cojinete combinado superior. Pérdida de generación: 40.0 MW	11/05/2024 04:08:00	11/05/2024 04:49:00
ST Escazu, Valle Central	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 3.0 MW	11/05/2024 08:08:00	11/05/2024 08:13:00
ST Barranca, PT Oro-tina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Apertura de línea entre la planta y la LD 34.5 kV Barranca - Cascajal. Pérdida de generación: 4.5 MW	11/05/2024 14:19:00	11/05/2024 14:39:00
ST Barranca, PT Oro-tina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Apertura de línea entre la planta y la LD Cascajal. Pérdida de generación: 5.0 MW	11/05/2024 14:19:00	11/05/2024 15:19:00
ST Liberia, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Apertura en las tres fases del circuito LD-03 Papagayo a 34.5kV por fuga de gas en el interruptor provoca actuación de protección de sobrecorriente en fase S del lado de baja del transformador. Pérdida de carga: 11.4 MW	11/05/2024 15:36:00	11/05/2024 23:28:00
ST Liberia, Barra principal A	Desconexión automática	Barra		230.0 kV	Actuación del relé diferencial de barra 87B. Se reportan lluvias y descargas atmosféricas en la zona.	11/05/2024 15:48:00	11/05/2024 16:36:00
ST Liberia, Enlace 152E	Desconexión automática	Disyuntor		230.0/230.0 kV	Actuación del relé diferencial de barra 87B en barra A a 230 kV. Se reportan lluvias y descargas atmosféricas en la zona.	11/05/2024 15:48:00	11/05/2024 16:38:00
Liberia (LIB) - Cañas (CAS) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación del relé diferencial de barra 87B en barra A a 230 kV. Se reportan lluvias y descargas atmosféricas en la zona.	11/05/2024 15:48:00	11/05/2024 16:36:00
Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación del relé diferencial de barra 87B en barra A a 230 kV. Se reportan lluvias y descargas atmosféricas en la zona.	11/05/2024 15:48:00	11/05/2024 16:41:00

continúa en la próxima página...

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	Apertura de línea entre la planta y la LD 34.5 kV Barranca - Cascajal. Pérdida de generación: 5.0 MW	11/05/2024 16:48:00	11/05/2024 16:56:00
ST Barranca, PT Oro-tina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Apertura de línea entre la planta y la LD 34.5 kV Barranca - Cascajal. Pérdida de generación: 5.0 MW	11/05/2024 16:48:00	11/05/2024 16:56:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	11/05/2024 20:33:00	11/05/2024 20:39:00
ST Liberia, Reactor	Desconexión automática	Reactor		230.0 kV	Causa desconocida. Coincide con alarma de Disparo Térmico DC.	11/05/2024 20:59:00	11/05/2024 22:44:00

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

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