

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: 25 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

| | Valor | Hora | | Valor | Hora |
|--|-------|----------|-----------------------------------|--------|----------|
| Modo de control del AGC: | TLB | | Demanda máxima (MW): | 1852.2 | |
| Bias (MW/0.1Hz): | 24.46 | | Flujo neto Nicaragua (MW): | -65.6 | 18:37:36 |
| TI controlador (s): | 200 | | Flujo neto Panamá (MW): | 16.9 | |
| Frecuencia máxima del día (Hz): | 60.12 | 00:51:48 | Demanda mínima (MW): | 1159.6 | 02:50:08 |
| Frecuencia mínima del día (Hz): | 59.37 | 00:43:44 | | | |

2. Eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Elemento No. | Tensión | Motivo de falla | Desconexión | Normalización |
|--|------------------------|----------------------|--------------|--------------|---|------------------------|------------------------|
| Desconexión de 20 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF. | Desconexión automática | Línea de transmisión | | | Pérdida de 339 MW de generación en el sistema de control de Panamá por disparo de planta Costa Norte, provoca la apertura de la interconexión México Guatemala, presentándose una baja frecuencia de 59.209 Hz lo que activa el esquema de desconexión automático de carga. Pérdida de carga: 32.88 MW. | 25/04/2024 00:43:00 | 25/04/2024 00:56:00 |
| ST Moin, PT Moin U7 | Desconexión automática | Unidad de generación | U7 | 13.8 kV | Perdida de flama y motor de combustión. Pérdida de generación: 20.0 MW | 25/04/2024 01:54:00 | -- |
| ST Barranca, PH Echandi | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Fuera de línea por pin de álabes quebrado Pérdida de generación: 2.0 MW | 25/04/2024 10:14:00 | 25/04/2024 13:00:00 |
| ST Miravalles, PH Canalete | Desconexión automática | Línea de transmisión | | 34.5/34.5 kV | Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 13.0 MW | 25/04/2024 11:48:00 | 25/04/2024 11:55:00 |
| ST Barranca, PH Echandi | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 1.8 MW | 25/04/2024 20:12:00 | 25/04/2024 20:24:00 |
| ST Garabito, PT Garabito U9 | Desconexión automática | Unidad de generación | U9 | 13.8 kV | Alta concentración de neblina en el aceite. Pérdida de generación: 17.0 MW | 25/04/2024 23:37:00 | -- |

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

| Fecha | Hora | Descripción |
|------------|-------|--|
| 25/04/2024 | 00:50 | Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +43.42 MW. |
| 25/04/2024 | 01:00 | Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +36.81 MW. |