

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: 22 de junio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

| | Valor | Hora | | Valor | Hora |
|---------------------------------|-------|----------|----------------------------|--------|----------|
| Modo de control del AGC: | TLB | | Demanda máxima (MW): | 1723.8 | |
| Bias (MW/0.1Hz): | 24.46 | | Flujo neto Nicaragua (MW): | 4.7 | 12:06:32 |
| TI controlador (s): | 200 | | Flujo neto Panamá (MW): | -4.9 | |
| Frecuencia máxima del día (Hz): | 60.07 | 23:39:00 | Demanda mínima (MW): | 1060.5 | 02:59:44 |
| Frecuencia mínima del día (Hz): | 59.91 | 21:01:20 | | | |

2. Eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Elemento No. | Tensión | Motivo de falla | Desconexión | Normalización |
|---------------------------|------------------------|----------------------|--------------|---------|---|------------------------|------------------------|
| ST La Joya, PH La Joya U1 | Desconexión automática | Unidad de generación | U1 | 13.8 kV | Disparo del TG-01 por protecciones propias Pérdida de generación: 17.0 MW | 22/06/2024 20:57:00 | 22/06/2024 21:05:00 |

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

| Fecha | Hora | Descripción |
|-------|------|--|
| | | Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño. |