



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 13 de octubre de 2021  
 Para: Ente Operador Regional (EOR)  
 De: Área Análisis del SEN  
 Coordinación de la Operación  
 Centro Nacional de Control de Energía (CENCE)

| Magnitudes y parámetros del día: |       |          |  | martes, 12 de octubre de 2021  |        | MW       | Hora |
|----------------------------------|-------|----------|--|--------------------------------|--------|----------|------|
| Modo de control del AGC          | TLB   | Hora     |  | Demanda Máxima                 | 1676.9 | 12:02:00 |      |
| BIAS (MW / 0.1 Hz)               | 25.6  |          |  | Demanda Mínima                 | 934.1  | 02:51:48 |      |
| T I controlador (seg.)           | 200   |          |  | Intercambios en demanda máxima |        |          |      |
| Frecuencia máxima                | 60.09 | 07:15:48 |  | Nicaragua                      | 173.7  |          |      |
| Frecuencia mínima                | 59.92 | 14:03:56 |  | Panamá                         | -111.8 |          |      |
| UL                               |       |          |  |                                |        |          |      |

| Eventos del día  |                        |                      |                    |                  |   |                   |                  |                |               |
|--|------------------------|----------------------|--------------------|------------------|---|-------------------|------------------|----------------|---------------|
| Ubicación de evento                                      | Evento                 | Elemento afectado    | Numero de elemento | Nivel de Tensión | Motivo de falla   | Fecha desconexión | Hora desconexión | Fecha conexión | Hora conexión |
| Subestación Miravalles, PG Boca Pozo                     | Desconexión automática | Unidad de generación |                    | 34.5 kV          | Falla en el circuito de distribución.   | 12/10/2021        | 03:27            | 12/10/2021     | 04:56         |
| Subestación Miravalles, Boca Pozo                        | Desconexión automática | Línea de transmisión |                    | 34.5/34.5 kV     | Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW  | 12/10/2021        | 03:27            | 12/10/2021     | 04:56         |
| Trapiche (TRA) - Lesville (LEE) - 1                      | Desconexión automática | Línea de Transmisión | 1                  | 230.0 kV         | Actúan protecciones diferencial de línea 87L e impedancia 21L fases Ry S. Distancia de la falla 25.6km desde Sub Trapiche. Distancia de la falla 8.3km desde Sub Leesville. | 12/10/2021        | 09:26            | 12/10/2021     | 09:34         |
| Subestación Reventazón, TG02                             | Desconexión automática | Transformador        | TG02               | 230.0/13.8 kV    | Disparo transferido desde protecciones de Trafo Generador #2 mientras se realizaba mantenimiento programado #40845.   | 12/10/2021        | 10:32            | 12/10/2021     | 14:46         |
| Subestación PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo | Desconexión automática | Unidad de generación |                    | 34.5 kV          | Recierre L.D. Poas-Taetal 34.5 kV Pérdida de generación: 4.0 MW   | 12/10/2021        | 17:11            | 12/10/2021     | 17:27         |
| UL   |                        |                      |                    |                  |   |                   |                  |                |               |

| Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos. |      |   |
|--|------|---|
| Fecha  | Hora | Descripción   |
|  |      | Este día no se presentaron eventos que violen los criterios de desempeño. |
| UL   |      |   |