



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: martes, 21 de enero de 2020
 Para: Ente operador regional EOR
 De: Area Análisis del SEN
 Centro Nacional de Control de Energía(CENCE)
 Coordinación de la operación.

| Magnitudes y parámetros del día: | | lunes, 20 de enero de 2020 | | MW | Hora | |
|----------------------------------|-------|----------------------------|--|--------------------------------|--------|-------|
| Modo de control del AGC | T1B | Hora | | Demanda Máxima | 1636.5 | 12:07 |
| BIAS (MW / 0.1 Hz) | 17.7 | | | Demanda Mínima | 908.7 | 2:57 |
| T1 controlador (seg.) | 200 | | | Intercambios en demanda máxima | | |
| Frecuencia máxima | 60.11 | 6:33 | | Nicaragua | 65.5 | |
| Frecuencia mínima | 59.90 | 9:16 | | Panamá | -14.8 | |
| 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 Angostura, PH Angostura U3 | Desconexión automática | Generación | U3 | 13.8 kV | De momento, los operadores de planta informan desconocer la causa. La unidad sale más tarde para rebobinado del estator. Pérdida de generación: 42.0 MW | 20/01/2020 | 04:48 | 20/01/2020 | 05:30 |
| Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U2 | Desconexión automática | Generación | U2 | 13.8 kV | Cambio en el servicio propio. Pérdida de generación: 42.0 MW | 20/01/2020 | 08:28 | 20/01/2020 | 08:46 |
| UL | | | | | | | | | |
| Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos. | | | | | | | | | |
| Fecha | Hora | Descripción | | | | | | | |
| | | Este día no se presentaron eventos ACE que violen los criterios de desempeño. | | | | | | | |
| UL | | | | | | | | | |