



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: lunes, 20 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:		domingo, 19 de enero de 2020		MW	Hora	
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1432.8	11:54
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7			Demanda Mínima	886.3	6:00
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.10	4:49	Nicaragua	-3.1		
Frecuencia mínima	59.90	15:50	Panamá	2.2		

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 III, PG Miravalles III U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Corrección de puntos calientes en Barra A 230 kV. Pérdida de generación: 9.0 MW	19/01/2020	13:10	19/01/2020	22:48
Subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.3 MW	19/01/2020	23:01	19/01/2020	23:31

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