



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 22 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:				martes, 21 de enero de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB			Hora	Demanda Máxima	1631.2	11:49
BIAS (MW / 0.1 Hz)	17.7				Demanda Mínima	933.7	2:21
TI controlador (seg.)	200				Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.11		23:40		Nicaragua		150.7
Frecuencia mínima	59.85		6:53		Panamá		40.3

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, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	21/01/2020	21:10	21/01/2020	21:17

UL

Violacion 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