



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: domingo, 22 de noviembre de 2020
 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:				sábado, 21 de noviembre de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1590.1	18:11:32	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	912.1	02:40:40	
Ti controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.32	13:27:24	Nicaragua			270.0	
Frecuencia mínima	59.83	18:11:20	Panamá			-174.4	
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
Cahuita (CAH) - Changuinola (CHA) - 1	Desconexión automática	LT	1	230.0 kV	Disparo del lado de Cahuita (sin causa determinada).	21/11/2020	13:27	21/11/2020	13:40
Subestación Ciudad Quesada, Platamar	Desconexión automática	LD		24.9/24.9 kV	Falla por descarga atmosférica. Pérdida de generación: 15.0 MW	21/11/2020	18:16	21/11/2020	18:27
Subestación Ciudad Quesada, Matamoros	Desconexión automática	LD		24.9 kV	Falla por descarga atmosférica. Pérdida de generación: 14.0 MW	21/11/2020	18:16	21/11/2020	18:24
Subestación Ciudad Quesada, PH Platamar U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en línea de distribución.	21/11/2020	18:16	21/11/2020	18:27
Subestación Ciudad Quesada, PH Matamoros U1	Desconexión automática	Generación	U1	24.9 kV	Falla en línea de distribución.	21/11/2020	18:16	21/11/2020	18:24
Subestación Ciudad Quesada, PH Platamar U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en línea de distribución.	21/11/2020	18:16	21/11/2020	18:27
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		