



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: viernes, 19 de febrero 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:		jueves, 18 de febrero de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	18:35:56
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	02:47:32
TI controlador (seg.)	200	<b>Intercambios en demanda máxima</b>			
Frecuencia máxima	60.09	17:18:12	Nicaragua	152.7	
Frecuencia mínima	59.92	00:44:28	Panamá	-141.6	
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 Leesville, C.G Guápiles	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Disparo por hilo guarda reventado en los postes #3, y#4.	18/02/2021	02:07	18/02/2021	04:35
Subestación Leesville, PT Guápiles U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	18/02/2021	02:07	18/02/2021	04:35
Subestación Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	18/02/2021	02:07	18/02/2021	04:35
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									