



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: **lunes, 22 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:		domingo, 21 de febrero de 2021		
Modo de control del AGC	TLB	Hora	Demanda Máxima	MW
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6		1467.8	18:54:56
Tl controlador (seg.)	200		Demanda Mínima	847.4
Frecuencia máxima	60.48	15:09:04	Intercambios en demanda máxima	
Frecuencia mínima	59.88	13:04:40	Nicaragua	134.6
			Panamá	-72.5

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, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.5 MW	21/02/2021	04:59	21/02/2021	05:01
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	21/02/2021	04:59	21/02/2021	05:01
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla del circuito de distribución.	21/02/2021	04:59	21/02/2021	05:01

UL

Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.

Fecha	Hora	Descripción
21/02/2021	07:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -11.37.
21/02/2021	14:50	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -10.11.
21/02/2021	15:10	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -12.22.
21/02/2021	15:20	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -31.69.
21/02/2021	15:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -11.76.
21/02/2021	15:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -9.95.
21/02/2021	16:00	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -12.47.

UL