



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: sábado, 27 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:				viernes, 26 de febrero de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1612.7	18:40:52	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	950.6	02:37:16	
T I controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.10	23:27:32		Nicaragua	161.6		
Frecuencia mínima	59.90	09:25:36		Panamá	-147.1		
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 Mogote, PH Los Negros II U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 14.0 MW	26/02/2021	06:41		
Subestación Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.0 MW	26/02/2021	06:50	26/02/2021	06:54
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	26/02/2021	06:50	26/02/2021	06:54
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	26/02/2021	06:50	26/02/2021	06:54
Subestación Peñas Blancas, CH Sigifredo Solís	Desconexión automática	Generación		24.9 kV	Causa desconocida Pérdida de generación: 7.0 MW	26/02/2021	09:23	26/02/2021	09:30
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		