



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 05 de mayo 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:				martes, 04 de mayo de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1651.0	12:11:08	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	878.9	02:22:40	
T I controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.07	06:40:24		Nicaragua	211.6		
Frecuencia mínima	59.85	09:32:40		Panamá	-42.8		

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 Toro, RVolcan	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Causa desconocida.	04/05/2021	02:53	04/05/2021	07:46

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