



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 21 de julio 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, 20 de julio de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1700.5	11:50:56	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	972.9	02:54:08	
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.08	07:54:12	Nicaragua	262.2			
Frecuencia mínima	59.89	08:45:48	Panamá	-53.7			
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 PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Recierre disyuntor de línea L.D. Poás-Tuetal 34.5 kV. Pérdida de generación: 4.0 MW	20/07/2021	11:07	20/07/2021	11:20
Subestación Mogote, PH Los Negros II	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	20/07/2021	23:08	20/07/2021	23:25
Subestación Mogote, PH Los Negros II U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	20/07/2021	23:08	20/07/2021	23:25
Subestación Mogote, PH Los Negros II U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	20/07/2021	23:08	20/07/2021	23:25
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		