



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: Jueves, 22 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:		miércoles, 21 de julio de 2021			MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1667.3	11:46:56
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	978.7	03:14:36
T1 controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.07	05:44:48	Nicaragua	91.3		
Frecuencia mínima	59.91	16:25:12	Panamá	-22.4		

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
Lesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 17.5 MW	21/07/2021	14:31	21/07/2021	15:28
Subestación PH Doña Julia, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	21/07/2021	14:31	21/07/2021	15:28
Subestación PH Doña Julia, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	21/07/2021	14:31	21/07/2021	15:28
Subestación Torito, PH Torito U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	disparo provocado por movimiento telúrico. Pérdida de generación: 18.7 MW	21/07/2021	15:16	21/07/2021	15:25

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