



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: lunes, 11 de octubre 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, 10 de octubre de 2021			MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1468.4	18:29:36
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	886.7	05:38:36
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.08	06:28:56	Nicaragua	236.8		
Frecuencia mínima	59.90	18:37:20	Panamá	-73.2		

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 Orosi, PE Vientos de Miramar	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Disparo causado por el disparo por sobrecorriente Pérdida de generación: 6.0 MW	10/10/2021	00:10	10/10/2021	02:43
Subestación Venecia, Pital	Desconexión automática	Línea de transmisión		69.0 kV	Actuación de protección sobrecorriente.	10/10/2021	17:44	10/10/2021	19:08
Subestación PH Cubujuqui, PH Cubujuqui U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Debido al disparo de la LD 69 kV Venecia - Pital. Pérdida de generación: 11.0 MW	10/10/2021	17:44	10/10/2021	19:44
Subestación PH Cubujuqui, PH Cubujuqui U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Debido al disparo de la LD 69 kV Venecia - Pital. Pérdida de generación: 11.0 MW	10/10/2021	17:44	10/10/2021	19:40

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