



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: Jueves, 07 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:		miércoles, 06 de octubre de 2021		MW	Hora	
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1668.4	11:48:24
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	931.7	02:48:12
TI controlador (seg.)	200	Intercambios en demanda máxima				
Frecuencia máxima	60.08					00:12:16
Frecuencia mínima	59.91	13:31:16	Panamá	48.3		
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 Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Pin fusible quebrado.	06/10/2021	04:25	06/10/2021	06:37
Subestación Lindora, PH Brasil	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Perturbación en red de 34.5kV. Pérdida de generación: 24.0 MW	06/10/2021	18:45	06/10/2021	20:56
Subestación Angostura, PH Angostura U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Pin de álabe dañado.	06/10/2021	19:46	06/10/2021	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									