



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: sábado, 16 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:		viernes, 15 de octubre de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1672.0 12:03:36
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	969.1 02:55:48
T I controlador (seg.)	200	Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.10	18:35:40	Nicaragua	208.4	
Frecuencia mínima	59.87	23:59:32	Panamá	-94.1	

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 Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Durante el arranque de la U2. Pérdida de generación: 14.6 MW	15/10/2021	09:27	15/10/2021	10:29
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Bajo flujo de enfriamiento en el cojinete inferior. Pérdida de generación: 18.0 MW	15/10/2021	09:54	15/10/2021	10:32
Subestación Santa Rita, Barra principal	Desconexión automática	Barra		138.0 kV	Durante el proceso de revisión de alarmas de un mantenimiento programado.	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:16
Santa Rita (SRI) - Cobano (COB) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Durante el proceso de revisión de alarmas de un mantenimiento programado en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 7.56 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:18
Subestación Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformador	TR01 ID 14-92	138.0/34.5 kV	Durante el proceso de revisión de alarmas de un mantenimiento programado en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 10.0 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:20
Subestación Santa Rita, TR02 ID 06-77	Desconexión automática	Transformador	TR02 ID 06-77	138.0/24.9 kV	Durante el proceso de revisión de alarmas de un mantenimiento programado en ST Santa Rita. Pérdida de carga: 7.0 MW	15/10/2021	11:10	15/10/2021	11:19
Subestación Miravalles, PH Bijagua	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 16.5 MW	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Miravalles, PH Bijagua U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Miravalles, PH Bijagua U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Debido al disparo de la línea de distribución.	15/10/2021	19:35	15/10/2021	22:07
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/10/2021	20:26	15/10/2021	22:46
Subestación Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/10/2021	20:26	15/10/2021	22:46

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