



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: martes, 07 de julio de 2020
 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:						
Lunes, 06 de julio de 2020						
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	MW	Hora
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			827.8	1570.3	12:05
Ti controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima		01:32
Frecuencia máxima	60.06	06:33		Nicaragua	206.1	
Frecuencia mínima	59.88	01:32		Panamá	-56.6	
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 Miravalles, PG Miravalles V U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 5.7 MW	06/07/2020	03:54	06/07/2020	08:18
Subestación Reventazon, PH Reventazon U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Cierre de válvula de conducción debido a una falla de comunicación.	06/07/2020	14:05	06/07/2020	15:14
Subestación Reventazon, PH Reventazon U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Cierre de válvula de conducción debido a una falla de comunicación. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2020	14:05	06/07/2020	15:14
Subestación Reventazon, PH Reventazon U3	Desconexión automática	Generación	U3	13.8 kV	Cierre de válvula de conducción debido a una falla de comunicación. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2020	14:05	06/07/2020	15:14
Subestación Reventazon, PH Reventazon U4	Desconexión automática	Generación	U4	13.8 kV	Cierre de válvula de conducción debido a una falla de comunicación.	06/07/2020	14:05	06/07/2020	15:14
Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Por falla de comunicación entre el SCADA de planta y el gobernador de la unidad.	06/07/2020	14:42	06/07/2020	15:42
Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Por falla de comunicación entre el SCADA de planta y el gobernador de la unidad. Pérdida de generación: 27.0 MW	06/07/2020	14:42	06/07/2020	15:42
Barranca (BAR) - Garita (GAR) - 1	Desconexión automática	LT	1	230.0 kV	Disparo por falla en fase R registrada a 16.5 km desde Garita y 28.8 Km desde Barranca,	06/07/2020	17:48	06/07/2020	17:56
Subestación Río Claro, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Disparo por diferencial de transformador, por un cortocircuito ocasionado por fauna. Pérdida de carga: 15.8 MW	06/07/2020	19:17	06/07/2020	21:17
UL									

Violacion al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.

Fecha	Hora	Descripción
06/07/2020	14:10	Se presenta ACE que supera el límite inferior causado por el disparo de las unidades 2 y 3 de PH Reventazon.
UL		