

Para: Ente Operador Regional (EOR)
De: Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)
Fecha de operación: 16 de julio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1812.8	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	94.3	11:52:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-97.0	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	22:00:36	Demanda mínima (MW):	1071.7	03:07:52
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	12:06:08			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Venecia, Pital	Desconexión automática	Línea de transmisión		69.0 kV	Desconexión automática del 352L, por actuación de protección de diferencial. Pérdida de carga: 3.0 MW	16/07/2024 16:10:00	16/07/2024 16:54:00
Venecia (VEN) - Ciudad Quesada (CQU) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre en ambos extremos de la línea, quedando energizada en extremo de Venecia y desconectada en el extremo de Ciudad Quesada por discrepancia de fases. Distancia de falla medida desde Sub Ciudad Quesada: 18,3 Km	16/07/2024 16:19:00	16/07/2024 16:26:00
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Disparo por falla en la línea, despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	16/07/2024 21:13:00	16/07/2024 22:14:00
Moin (MOI) - Río Blanco (RBL) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Desconexión automática de disyuntores en ambos extremos por falla despejada por la protección de diferencial de línea (aparente descargas atmosférica).	16/07/2024 22:14:00	16/07/2024 22:28:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño.