

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: 23 de julio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1771.25	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	227.9	18:58:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-207.97	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	18:57:00	Demanda mínima (MW):	1057.4	03:11:04
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.66	18:54:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
Arenal (ARE) - Miravalles (MIR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre efectivo en ambos extremos, fase R.	23/07/2024 01:29:00	23/07/2024 01:29:00
ST La Joya, PH La Joya U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 9.0 MW	23/07/2024 10:44:00	23/07/2024 11:11:00
ST La Joya, PH La Joya U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 11.0 MW	23/07/2024 10:44:00	23/07/2024 11:15:00
ST La Joya, PH La Joya U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 8.5 MW	23/07/2024 10:44:00	23/07/2024 11:21:00
ST Colima, BC-02	Desconexión automática	Banco de capacitores		34.5 kV	Desconexión por desbalance.	23/07/2024 11:02:00	23/07/2024 13:57:00
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Sobrecorriente en la línea de distribución. Pérdida de generación: 10.0 MW	23/07/2024 18:42:00	23/07/2024 18:47:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
23/07/2024	18:50	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de 31.8 MW.