

**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:** 25 de julio de 2024

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1708.2	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	149.3	12:10:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-141.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:32:00	Demanda mínima (MW):	1052.7	02:44:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	15:25:44			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Disparo por falla en la línea despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	25/07/2024 00:14:00	05/07/2024 00:22:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Disparo por recierre en la línea de distribución de salida. Pérdida de generación: 4.0 MW	25/07/2024 08:08:00	25/07/2024 08:17:00
ST Ciudad Quesada, SLorenzo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Falla en la línea despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 17.0 MW	25/07/2024 17:30:00	25/07/2024 18:26:00

### 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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