



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: 04 de julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1810.2	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	293.6	11:18:56
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-150.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	12:25:32	Demanda mínima (MW):	1078.9	02:49:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.85	14:56:24			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Actuación de las protecciones mecánicas Pérdida de generación: 22.0 MW	04/07/2025 00:33:00	04/07/2025 00:41:00
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Bajo nivel de aceite en cojinete Pérdida de generación: 18.0 MW	04/07/2025 17:01:00	04/07/2025 20:29:00
San Isidro (SIS) - Palmar (PAL) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, fase T, distancia de falla a 9.9km desde San Isidro	04/07/2025 23:38:00	04/07/2025 23:38:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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