



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: 20 de abril de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1633.3	
Bias (MW/0.1Hz):	34.00		Flujo neto Nicaragua (MW):	-38.5	18:53:36
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	12.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	18:52:16	Demanda mínima (MW):	1014.7	05:46:56
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	20:47:52			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación relé sobrecorriente, en fases S y T Pérdida de generación: 4.88 MW	20/04/2025 13:57:00	20/04/2025 14:02:00
Palmar (PAL) - San Isidro (SIS) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, fase T, a 26.7km de Sub Palmar y a 33.9km de Sub. San Isidro	20/04/2025 16:51:00	20/04/2025 16:51:00
Juanilama (JUA) - Alunasa - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Falla en el lado 13.8kV del transformador 1 de Alunasa por intrusión de fauna Pérdida de carga: 0.41 MW	20/04/2025 20:37:00	20/04/2025 21:44:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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