

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:** 09 de septiembre de 2025

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1809.1	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	209.4	18:27:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-209.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	17:57:32	Demanda mínima (MW):	1079.2	03:00:00
Frecuencia mínima del día (Hz):	59 92	15:16:08			

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca	Desconexión	Línea de		34.5/34.5 kV	Actuación relé de sobrecorriente	09/09/2025	09/09/2025
Pozo	automática	transmisión			Pérdida de generación: 5.0 MW	11:02:00	11:08:00
ST Río Macho, PH Rio	Desconexión	Unidad de	U3	13.8 kV	Fallo en el gobernador Pérdida de	09/09/2025	09/09/2025
Macho U3	automática	generación			generación: 21.0 MW	13:12:00	14:01:00
Arenal (ARE) - Garabi-	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, fase R, a	09/09/2025	09/09/2025
to (GAB) - 1		Transmisión			una distancia de 12.7km de Arenal y a 46.9km de Garabito	14:25:00	14:25:00
ST Cariblanco, PH Ca-	Desconexión	Unidad de	U1	13.8 kV	Actuación protección 86G1 Pérdida	09/09/2025	09/09/2025
riblanco U1	automática	generación			de generación: 39.0 MW	14:25:00	15:32:00
Cañas (CAS) - Jaco	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, fase T, a	09/09/2025	09/09/2025
(JAC) - 1		Transmisión			una distancia de 121.9km de Cañas y a 25.8km de Jacó	14:54:00	14:54:00
Balsa (BIN) - Garita	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, a	09/09/2025	09/09/2025
(GAR) - 1		Transmisión			44.4km desde Garita y a 6.6km	15:06:00	15:06:00
					desde Balsa		
Balsa (BIN) - Garita	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Recierre efectivo, no se tienen mar-	09/09/2025	09/09/2025
(GAR) - 1		Transmisión			cas por problemas con los sistemas de comunicaciones	15:24:00	15:24:00
Liberia (LIB) - Amayo	Desconexión	Línea de	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, fases R,	09/09/2025	09/09/2025
(AMY) - 1	automática	Transmisión			S, T, a una distancia de 83.9km des- de Liberia	15:27:00	15:36:00
Colorado (COD) -	Desconexión	Línea de	1	138.0 kV	Actuación relé diferencial, fases S y	09/09/2025	09/09/2025
Santa Rita (SRI) - 1	automática	Transmisión			T, a una distancia de 7.3km de Co-	15:40:00	15:45:00
					lorado Pérdida de carga: 31.0 MW		
ST Santa Rita, TR01	Desconexión	Transformado	r TR01 ID	138.0/34.5	Apertura de la línea de transmisión	09/09/2025	09/09/2025
ID 14-92	automática		14-92	kV	Colorado Santa Rita	15:40:00	15:45:00
ST Santa Rita, TR03	Desconexión	Transformado	r TR03 ID	138.0/24.9	Apertura de la línea de transmisión	09/09/2025	09/09/2025
ID 05-77	automática		05-77	kV	Colorado Santa Rita	15:40:00	15:45:00
ST Peñas Blancas, PH	Desconexión	Unidad de	U2	13.8 kV	Cierre de la válvula de conducción	09/09/2025	09/09/2025
Peñas Blancas U2	automática	generación			Pérdida de generación: 12.0 MW	18:52:00	21:09:00



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

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