

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: 07 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB	
Bias (MW/0.1Hz):	34	
TI controlador (s):	200	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	13:59:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	02:28:44

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1745.7	
Flujo neto Nicaragua (MW):	195.6	11:47:20
Flujo neto Panamá (MW):	-71.4	
Demanda mínima (MW):	1088.0	02:55:28

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.8 MW	07/02/2026 07:55:00	07/02/2026 08:54:00
ST Planta Solar Valle Escondido, PS Valle Escondido	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.5 MW	07/02/2026 09:23:00	07/02/2026 09:33:00
ST La Joya, PH La Joya U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Actuación de la protección Neytec (velocidad grupo). Pérdida de generación: 10.0 MW	07/02/2026 18:41:00	07/02/2026 20:12:00
ST La Joya, PH La Joya U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla eléctrica (tiristores). Pérdida de generación: 9.0 MW	07/02/2026 22:27:00	--
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente.	07/02/2026 22:28:00	07/02/2026 22:33:00
ST Miravalles, PE Rio Naranjo - PH Bijagua	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de la protección de sobre-corriente. Pérdida de generación: 12.0 MW	07/02/2026 22:28:00	07/02/2026 22:42:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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