

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: 24 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46	
TI controlador (s):	200	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	07:30:52
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	08:30:36

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1548.5	
Flujo neto Nicaragua (MW):	-21.4	18:55:28
Flujo neto Panamá (MW):	-7.7	
Demanda mínima (MW):	958.2	05:54:40

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023 13:39:00	24/09/2023 13:53:00
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023 13:39:00	24/09/2023 13:53:00
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.5 MW	24/09/2023 14:00:00	24/09/2023 14:13:00
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Indisponible por desconexión automática de la LD34.5kV Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 4.0 MW	24/09/2023 14:00:00	24/09/2023 14:13:00
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Desconexión automática por activación de la protección de falla a tierra. Pérdida de generación: 5.0 MW	24/09/2023 15:46:00	24/09/2023 15:51:00
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Desconexión automática por activación de la protección de falla a tierra. Pérdida de generación: 5.0 MW	24/09/2023 15:46:00	24/09/2023 15:51:00
ST Ciudad Quesada, SLorenzo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Desconexión automática por falla en línea, despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.0 MW	24/09/2023 16:21:00	24/09/2023 16:29:00
ST Garabito, PT Garabito U11	Desconexión automática	Unidad de generación	U11	13.8 kV	Desconexión automática por baja presión de aceite. Pérdida de generación: 18.0 MW	24/09/2023 16:29:00	24/09/2023 18:07:00
ST Miravalles, PE Rio Naranjo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Desconexión automática por activación de la protección de diferencial de línea, por descarga atmosférica.	24/09/2023 17:41:00	24/09/2023 18:25:00

continúa en la próxima página...



Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PH Ca- nalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Desconexión automática por activa- ción de la protección de diferencial de línea, por descarga atmosférica.	24/09/2023 17:41:00	24/09/2023 17:46:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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