

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 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1811.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-124.7	12:32:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	20.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	07:41:12	Demanda mínima (MW):	1162.9	02:35:36
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.94	00:15:32			

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	Baja tensión en línea de interconexión de la planta. Pérdida de generación: 2.0 MW	20/04/2024 05:42:00	20/04/2024 06:12:00
ST Barranca, PT Orotina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Actuación de relé de bajo voltaje por apertura de LD 34.5 Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 5.0 MW	20/04/2024 05:57:00	20/04/2024 06:13:00
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Actuación de relé de bajo voltaje por apertura de LD 34.5 Orotina - Cascajal. Pérdida de generación: 5.0 MW	20/04/2024 05:57:00	20/04/2024 06:23:00
ST Leesville, TR03	Desconexión automática	Transformador	TR03	230.0 kV	Actuación de protecciones del lado de baja del transformador reductor. Pérdida de carga: 1.0 MW	20/04/2024 08:27:00	20/04/2024 08:46:00
ST Barranca, PT Orotina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Actuación de protecciones por alta temperatura. Pérdida de generación: 4.5 MW	20/04/2024 11:59:00	20/04/2024 12:17:00
ST Garabito, PT Garabito U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Baja temperatura en gases de escape. Pérdida de generación: 17.1 MW	20/04/2024 17:44:00	20/04/2024 20:09:00
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Baja tensión en línea de interconexión de la planta. Pérdida de generación: 2.0 MW	20/04/2024 20:06:00	20/04/2024 22:02:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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