

REPORTE DE EVENTO N° 52-3-2024

FECHA:

Lunes, 25 de marzo de 2024 13:05:13 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -223 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 60.90 MW de demanda y 14.04 MW de generación térmica en el área de control de Honduras, ocasionado por disparo de líneas de transmisión a 138 kV Merendón - Río Nance y Bermejo - Merendón. Asimismo, el disparo de línea de interconexión México - Guatemala, por operación de esquema EDALTIBV (AMM reporta flujo de 328.21 MW hacia el SER en el instante del evento). Lo anterior, provocó déficit de generación en el SER, registrándose frecuencia mínima de 59.627 Hz.

CAUSA DEL EVENTO:

- Disparo de línea de transmisión a 138 kV Merendón - Río Nance. En subestación Merendón actuaron las protecciones 87L y 21Z1 a 4.63 km, fase C a tierra. En subestación Río Nance actuó la protección 21Z1 a 3.57 km, fases BC.
- Disparo de línea de transmisión a 138 kV Bermejo - Merendón. En subestación Bermejo actuaron las protecciones 21Z1 a 14.03 km y 51, fase C a tierra. En subestación Merendón actuaron las protecciones 21Z1 y 27.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Alerta.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.627 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **14.04 MW.**
- Pérdida de Carga de: **60.90 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **NO ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
------	--------	------------

No hay activación del EDACBF

NORMALIZACIÓN:

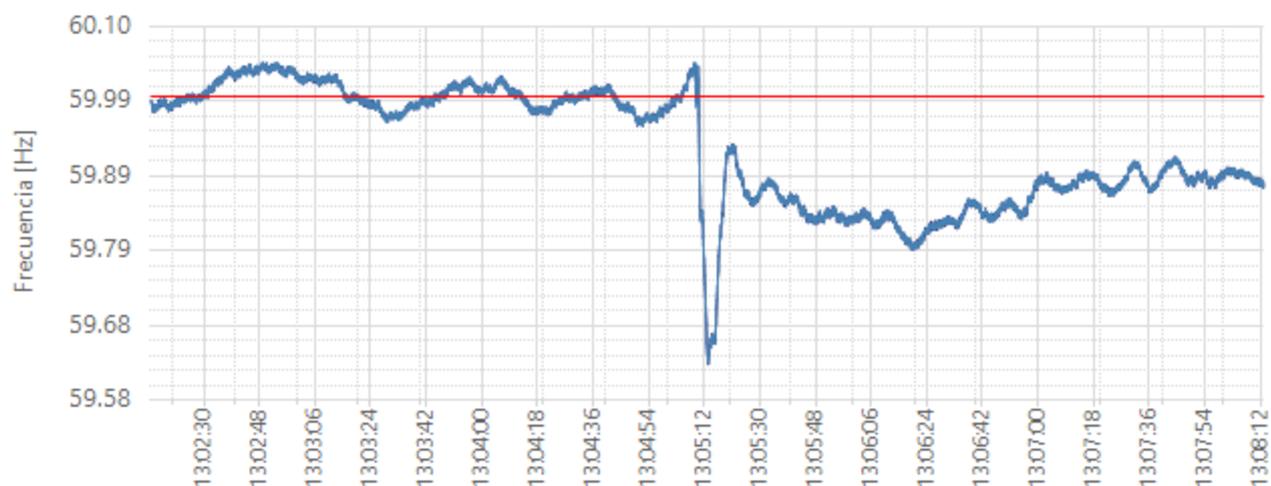
13:11:00 horas, cerrada línea de transmisión a 138 kV Bermejo – Merendón.
13:11:54 horas, cerrada línea de interconexión a 400 kV Tapachula – Los Brillantes (México – Guatemala).
13:12:00 horas, cerrada línea de transmisión a 138 kV Merendón – Río Nance.

13:12:42 horas, Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal.
13:15:00 hora, el SER en estado normal.

ANEXOS:

Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PAV_4PAV-4SLU-01B_F y 4AGC_4AGC-5SND-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	13:02:49	60.048	4PAV_4PAV-4SLU-01B_F
Frecuencia Mínima	13:05:13	59.627	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-223	0	0

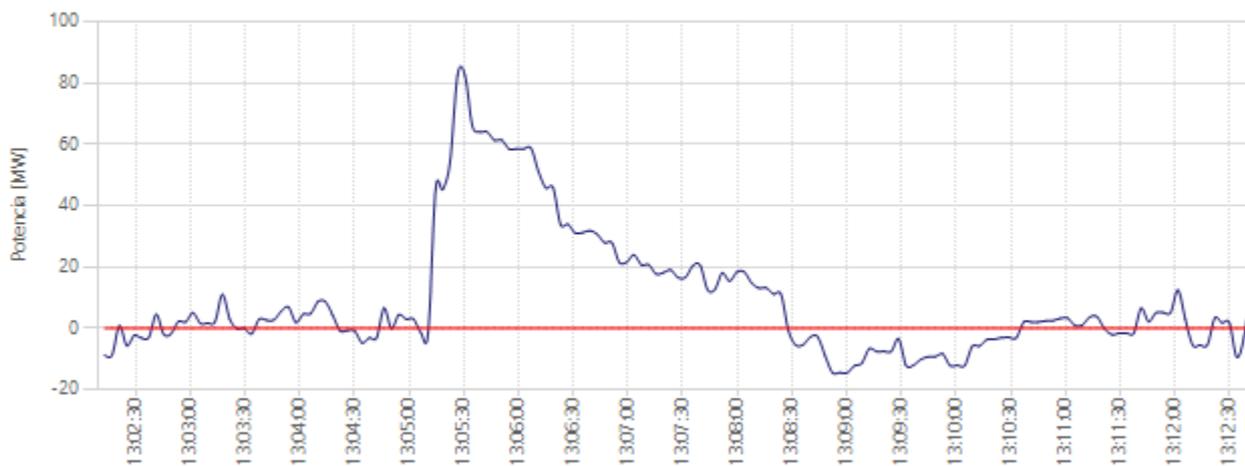
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	13:10:57	403.60
Voltaje Mínimo	13:08:07	1.60

4. ACE del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	13:05:26	82.72
ACE Mínimo	13:08:52	-14.57

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	13:02:49	-7.34
Intercambio neto máximo	13:05:22	122.87

6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1720	1589	-131

*Diferencia = mínimo de demanda 1 minuto post-evento - promedio de demanda 1 minuto pre-evento

7. Generación del área de control de Honduras



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Honduras	1729	1706	-23

**Diferencia = mínimo de generación 1 minuto post-evento - promedio de generación 1 minuto pre-evento

8. Flujos Netos por interconexiones del área de control de Honduras

