

REPORTE DE EVENTO N° 132-7-2024

FECHA:

Sábado, 13 de julio de 2024 03:02:29 – Guatemala.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -141 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Disparo de la línea de interconexión a 400 kV México - Guatemala, activación del esquema de baja frecuencia en SE Tapachula y disparo transferido en SE Los Brillantes. Pérdida de generación en el sistema eléctrico de México de 1500 MW por disparo de la Central Nuclear Laguna Verde.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de central nuclear Laguna Verde con 1500 MW en el sistema eléctrico de México.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Alerta.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.654 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **122 MW.**
- Pérdida de Carga de: **0 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **NO ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

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

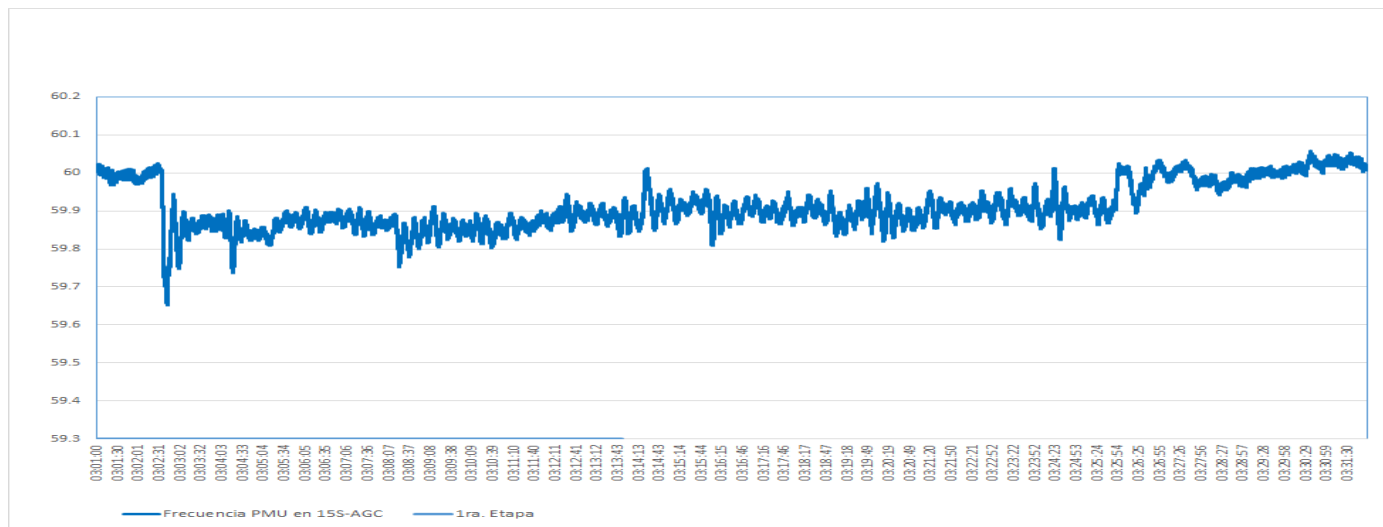
No hay activación del EDACBF.

NORMALIZACIÓN:

Guatemala se ajusta a las condiciones de operación normal a las 3:26:00 horas.
Normalización de línea 400 kV Los Brillantes – Tapachula a las 03:26 horas.

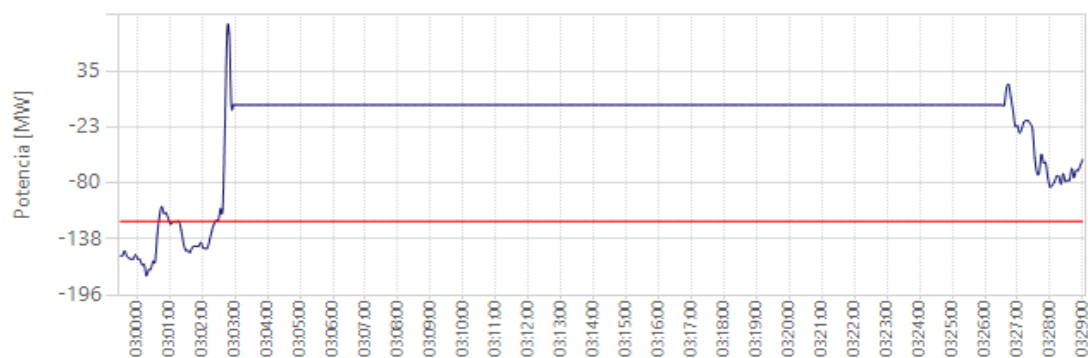
ANEXOS:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	3:00:30	60.052	4AGC_4AGC-5SND-01B_F
Frecuencia Mínima	3:02:43	59.654	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

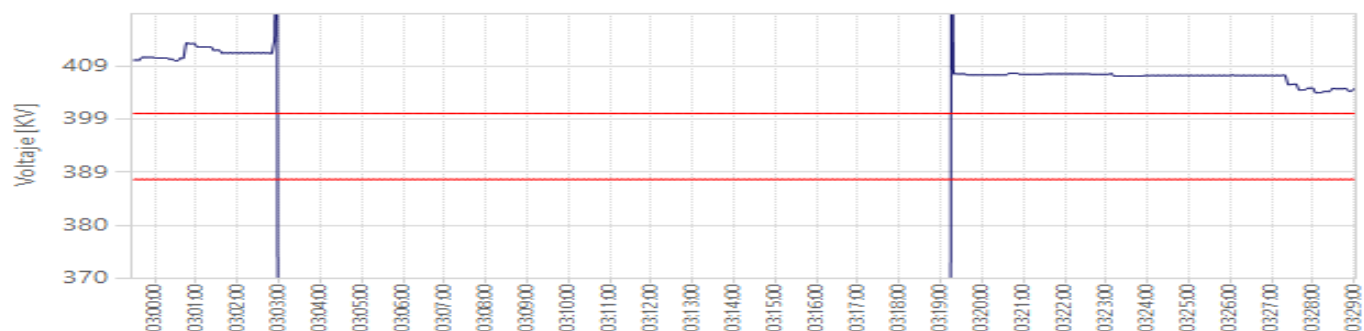
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-141	-107	73

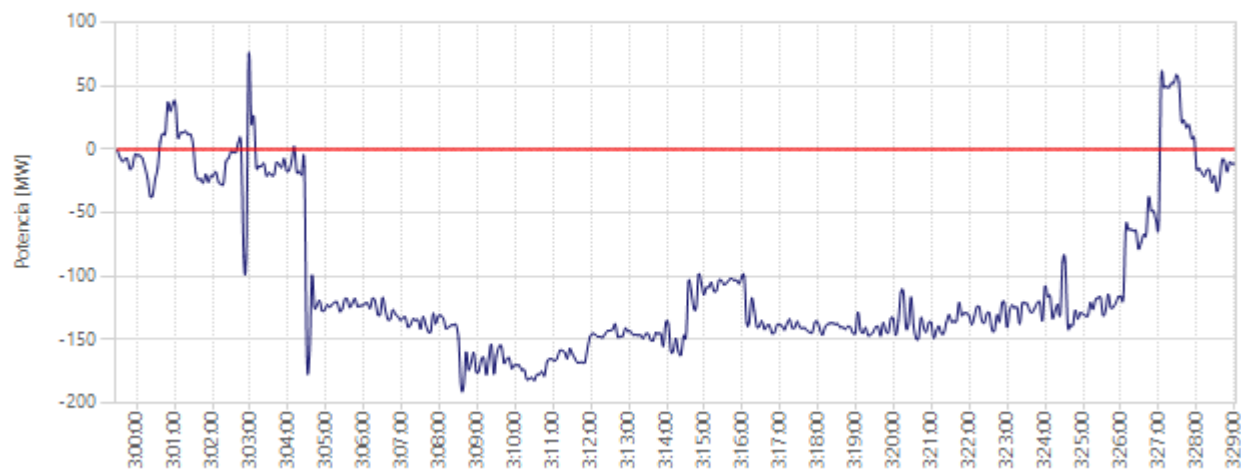
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	3:02:53	413.20
Voltaje Mínimo	3:06:49	1.50

4. ACE del área de control de Guatemala



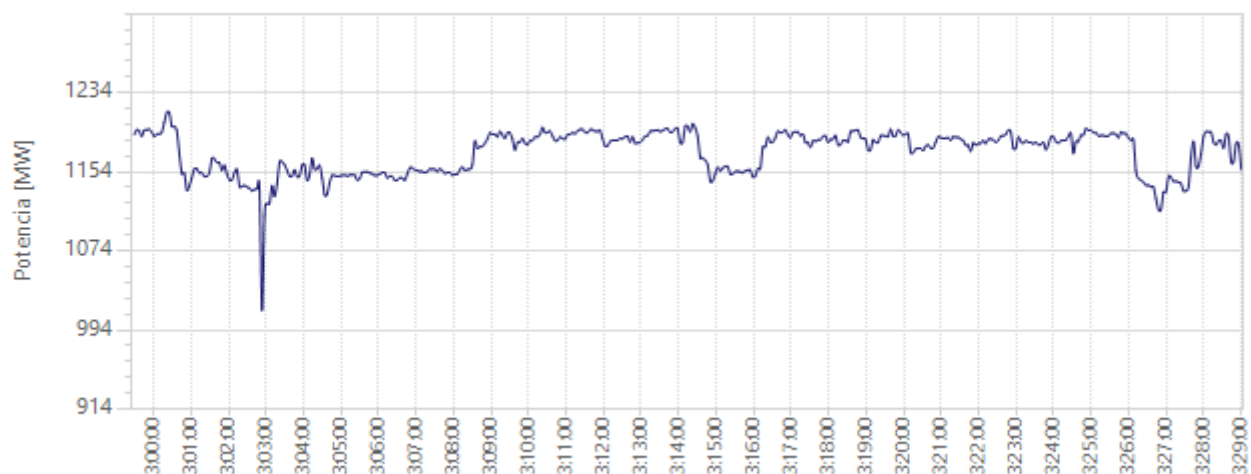
Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	3:02:57	73.57
ACE Mínimo	3:08:33	-187.13

5. Intercambio Neto del área de control de Guatemala



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	3:00:21	-48.30
Intercambio neto máximo	3:02:53	119.96

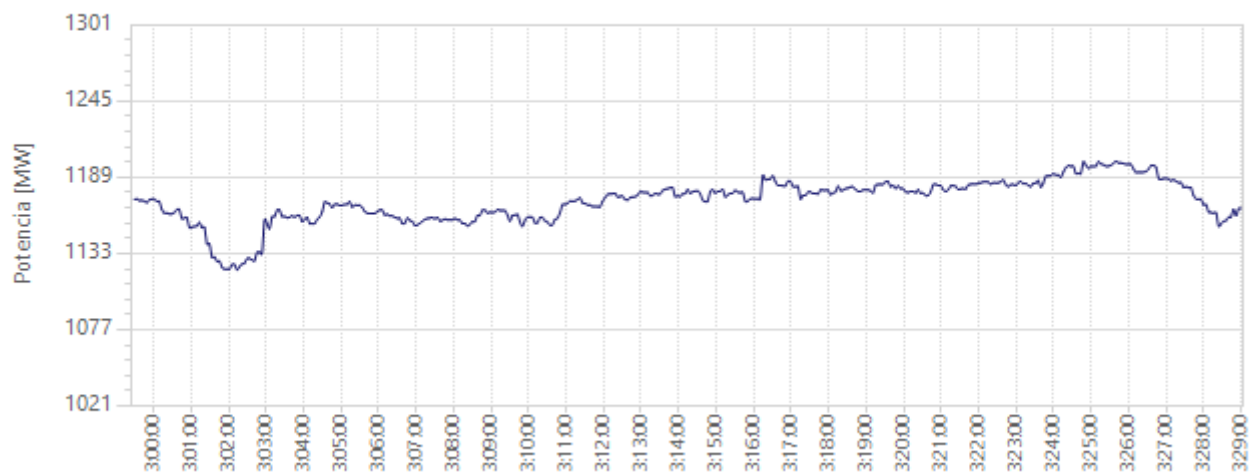
6. Demanda del área de control de Guatemala



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Guatemala	1154	1014	-139

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

7. Generación del área de control de Guatemala



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Guatemala	1126	1128	2

**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 Guatemala

