

REPORTE DE EVENTO N° 248-10-2024

FECHA:

Lunes, 7 de octubre de 2024 15:37:00 – Guatemala.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -229 MW. El voltaje en Los Brillantes era 403 kV El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 194.45 MW de generación en Guatemala por disparo de Renace II, III y IV, debido a disparo de LT a 230 kV Renace II - Tactic. El déficit de generación en el SER produjo el incremento de flujo a 455.5 MW en la LI de 400 kV Los Brillantes - Tapachula, ocasionando su disparo por activación del EDALTIBV y la activación del EDACBF en el SER.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de LT a 230 kV Renace II - Tactic. En la subestación Tac Tic opera disparo general fase A y c a tierra. Pérdida de 194.45 MW de generación: Renace II 103.82 MW, Renace III 66.12 MW, Renace IV 24.51 MW

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.198 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **194.45 MW.**
- Pérdida de Carga de: **274.84 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO de México.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 54 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 25.33 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 64.72 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 20.45 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 61 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 49.34 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

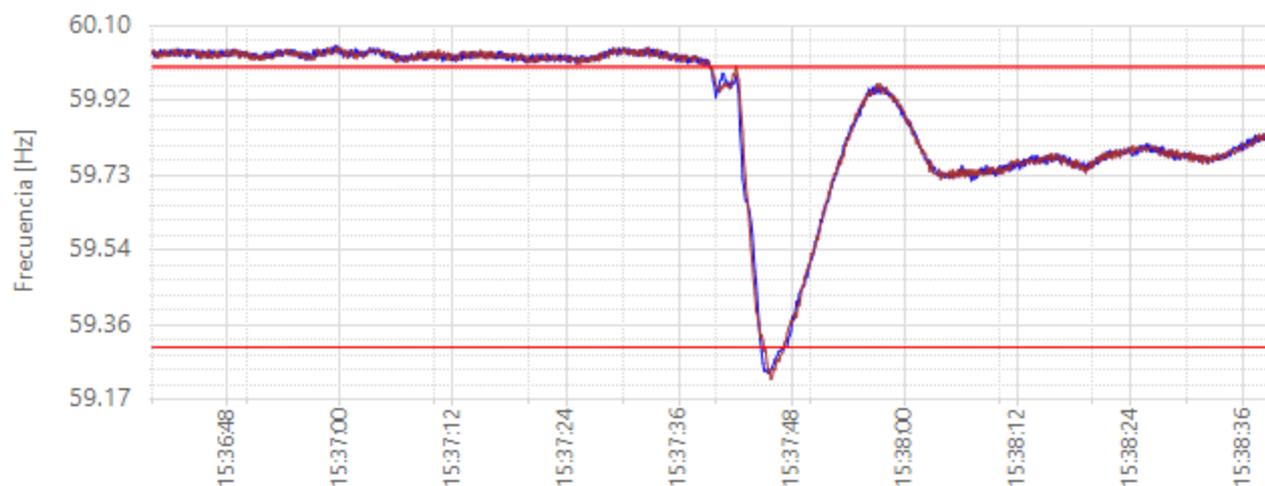
NORMALIZACIÓN:

Guatemala se ajusta a las condiciones de operación normal a las 15:44:00 horas.
Cierre de LI a 400 kV Los Brillantes - Tapachula a las 15:43 horas.
Cierre de LT a 230 kV Renace II - Tactic a las 17:19 horas.

ANEXOS:

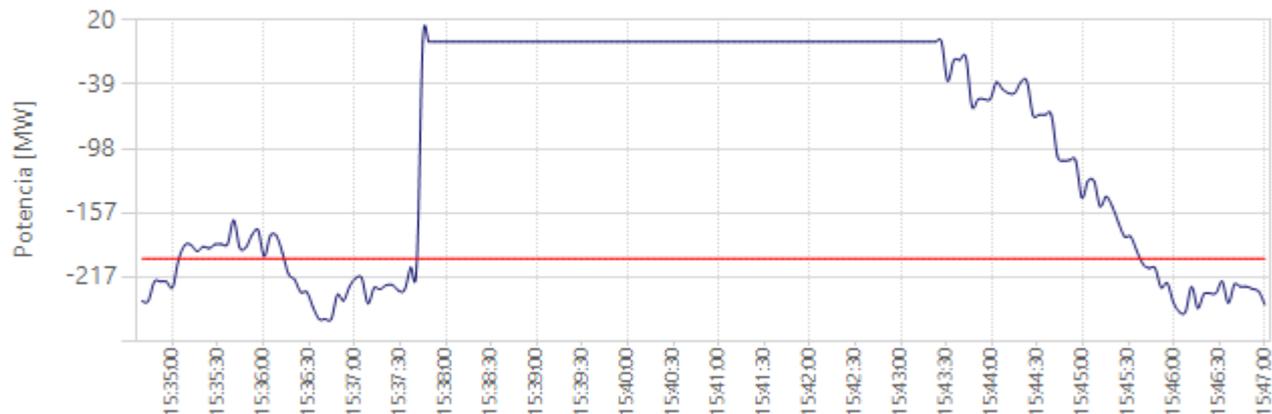
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 5LVG_5LVG-5MSY-01B_F y 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	15:36:59	60.053	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	15:37:45	59.198	5LVG_5LVG-5MSY-01B_F

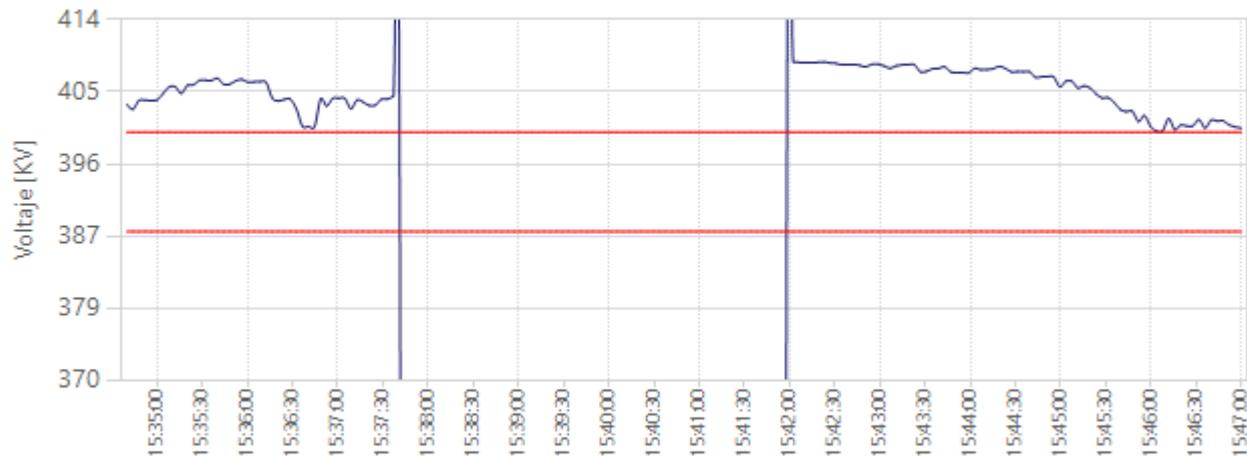
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-229	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]



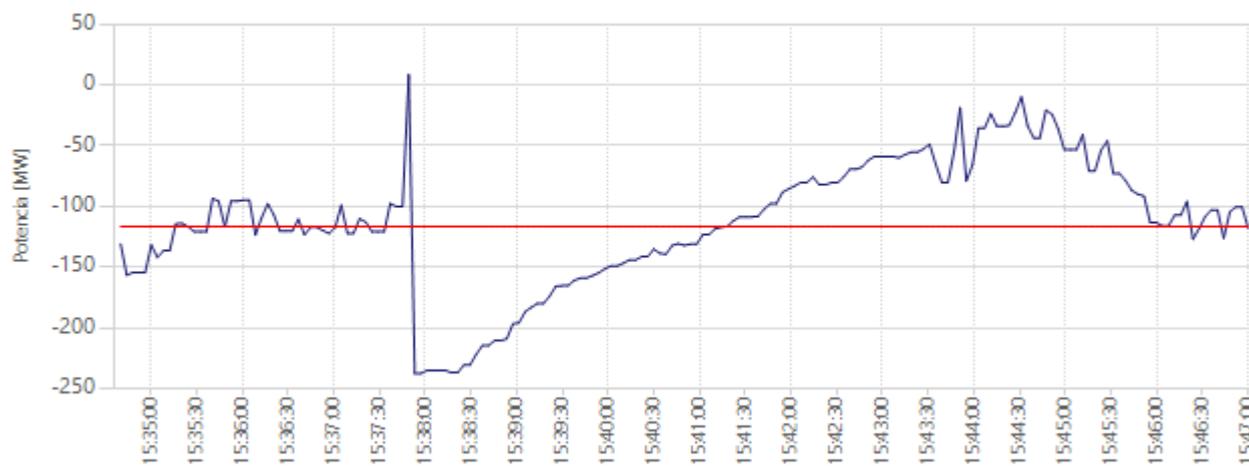
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	15:41:58	408.64
Voltaje Mínimo	15:37:49	0.82

4. ACE del área de control de Guatemala



Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	15:39:05	-309.70
ACE Máximo	15:44:51	150.70

5. Intercambio Neto del área de control de Guatemala



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	15:37:53	-237.44
Intercambio neto máximo	15:37:49	8.51

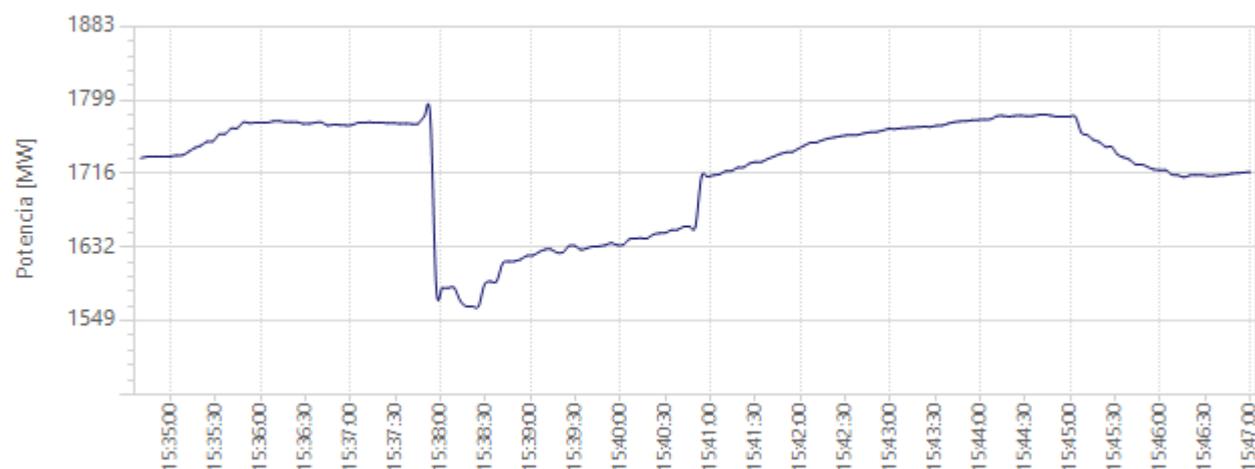
6. Demanda del área de control de Guatemala



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Guatemala	1888	1764	-124

*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	1773	1566	-207

**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

