

REPORTE DE EVENTO N° 195-9-2024

FECHA:

Jueves, 5 de septiembre de 2024 15:20:00 – Guatemala.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -263 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 186.5 MW de generación, como consecuencia de salida de la unidad U1 de Jaguar Energy (136.5 MW) y unidades U1 y U2 de Central Renace (25 MW c/u), ocasionando la desconexión de la línea de interconexión México-Guatemala por activación de EDALTIBV por disparo transferido, dicha condición provoca incremento en el déficit el SER, activando el EDACBF en su etapa 1.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparos de unidad No 1 de Jaguar Energy por problemas en la caldera y unidades U1 y U2 de Renace No 4

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.265 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **186.5 MW.**
- Pérdida de Carga de: **279.8 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 28 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 59.5 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 59.18 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 49.51 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 63.6 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 20 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

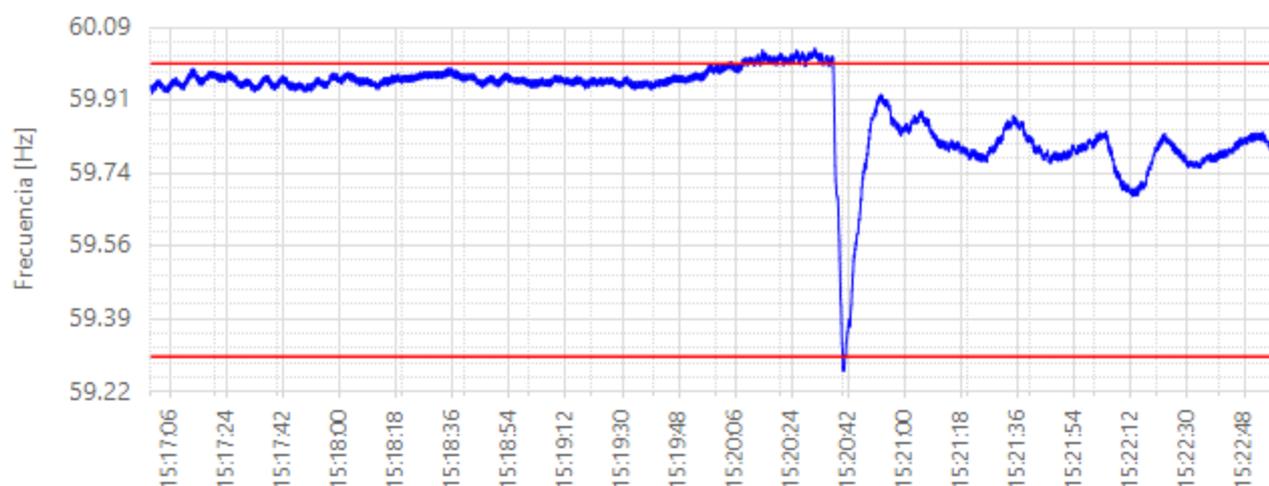
NORMALIZACIÓN:

Guatemala se ajusta a las condiciones de operación normal a las 15:34:00 horas.

ANEXOS:

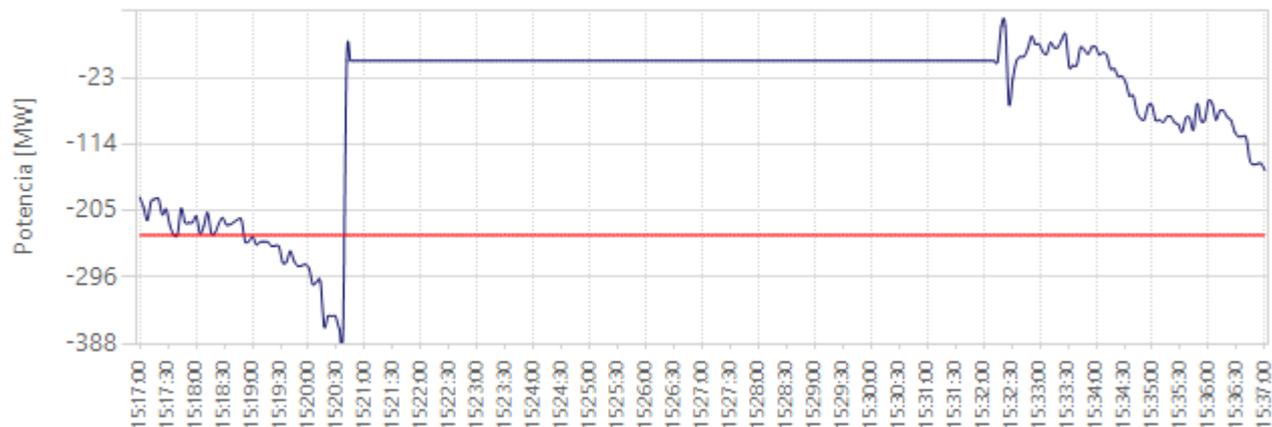
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

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



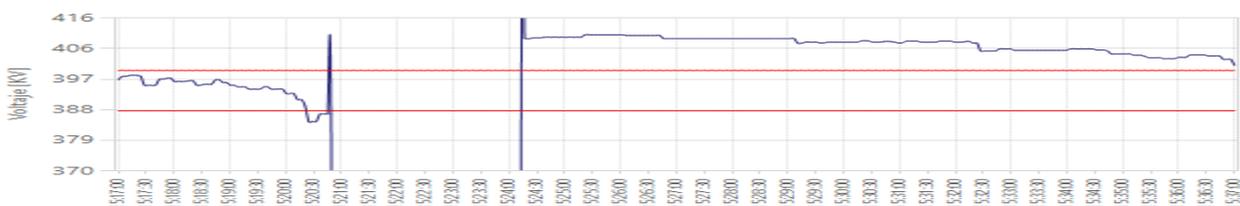
Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	15:20:31	60.036	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	15:20:40	59.265	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



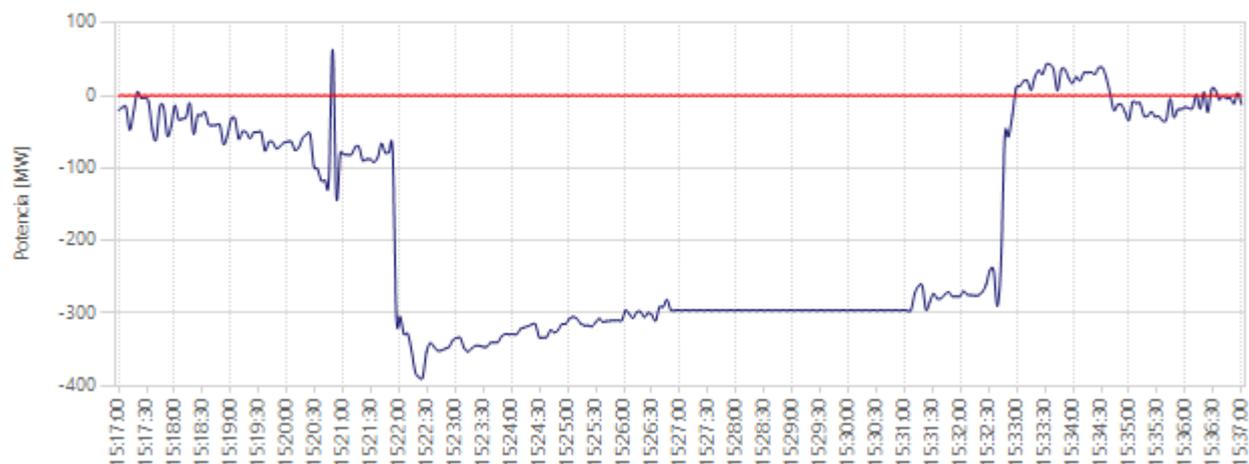
Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-263	-368	0

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



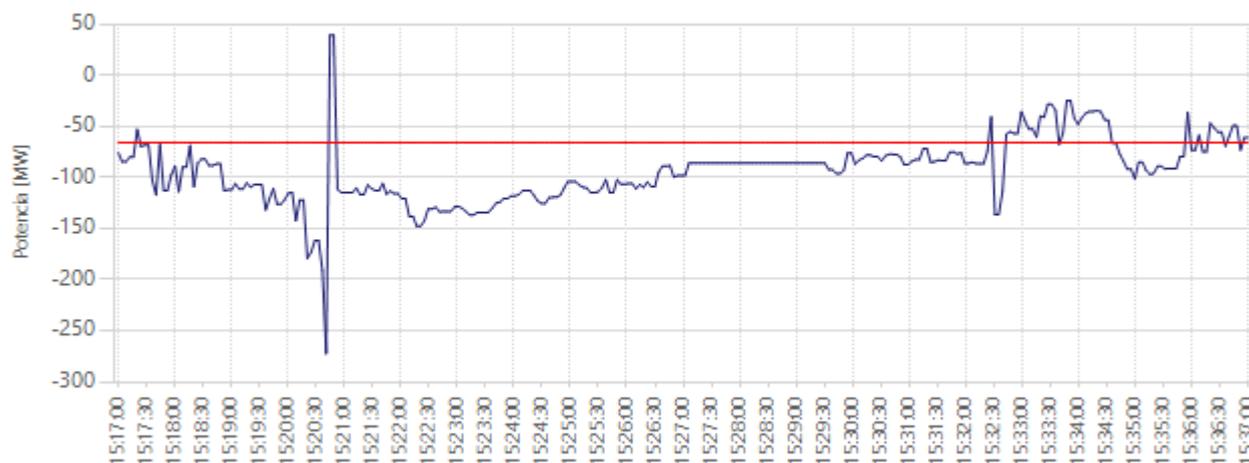
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	15:25:21	410.60
Voltaje Mínimo	15:23:41	1.60

4. ACE del área de control de Guatemala



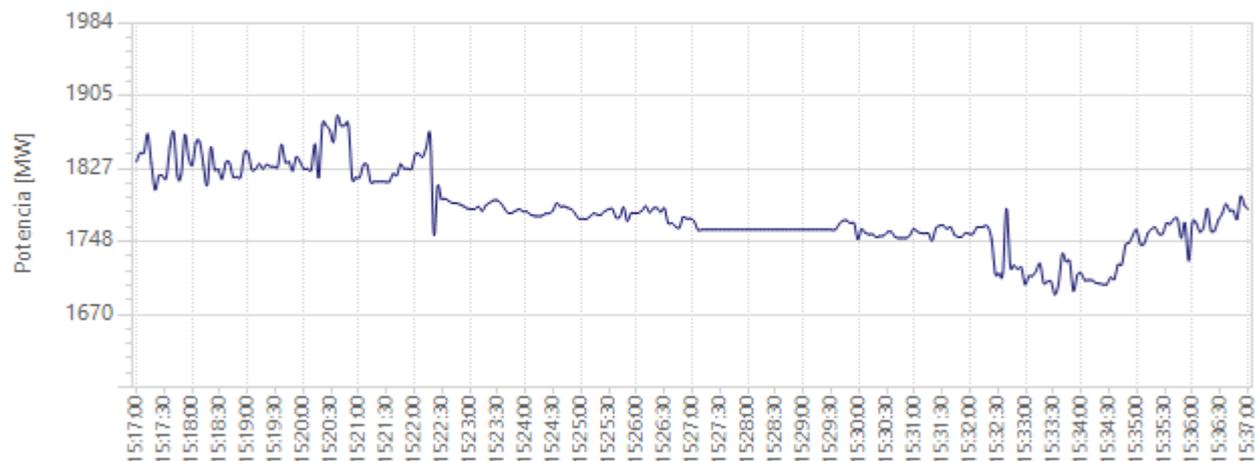
Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	15:20:48	63.19
ACE Mínimo	15:22:21	-388.28

5. Intercambio Neto del área de control de Guatemala



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	15:20:40	-272.33
Intercambio neto máximo	15:20:44	39.38

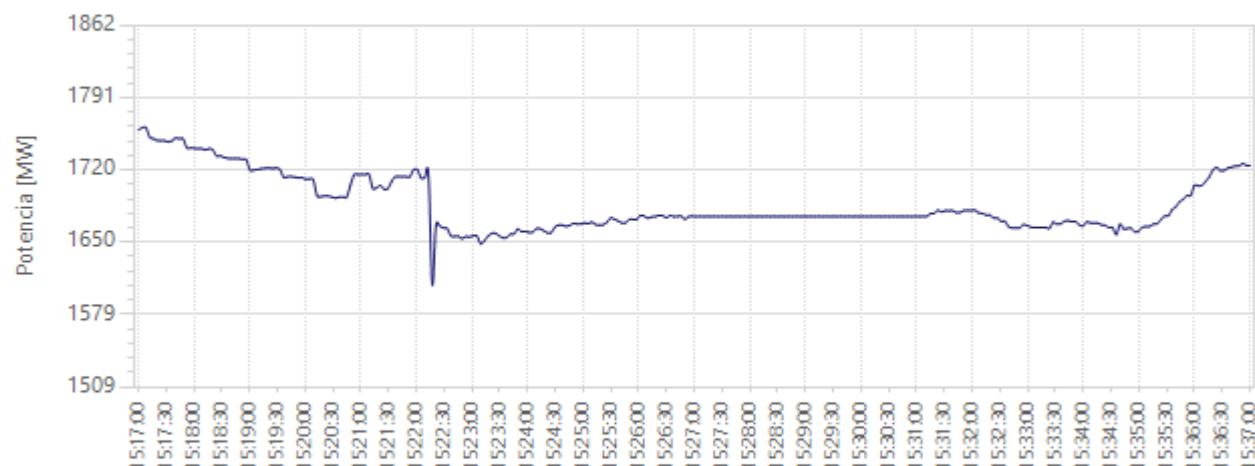
6. Demanda del área de control de Guatemala



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Guatemala	1833	1817	-16

*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	1718	1693	-25

**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

