

REPORTE DE EVENTO N° 193-9-2024

FECHA:

Jueves, 5 de septiembre de 2024 11:08:00 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -255 MW. El SER en estado normal.
11:03 Falla en transformador de corriente de la fase C asociado al interruptor 52E23 subestación San Pedro Sula Sur, Honduras.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 306.82 MW generación y 129.84 MW de carga, ocasionando la desconexión de la línea de interconexión México-Guatemala por activación de EDALTIBV en SE Tapachula y operación de disparo transferido en SE Los Brillantes, dicha condición provoca incremento en el déficit el SER, activando el EDACBF en sus etapas 1 y 2 para todas las áreas de control.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de líneas en 138.0 kV (L512 de subestación Bermejo - La Victoria y L513 Choloma - Masca por falla transitoria.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.047** Hz.
- Pérdida de Generación de: **306.82** MW.
- Pérdida de Carga de: **590.04** MW.
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**
- Disparo de la unidad 1 de la C.H Fortuna con 77 MW aproximadamente por actuación del esquema EDGXPC Fortuna.

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 109 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.

El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 61.5 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 54.72 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 115.49 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 134 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 115.33 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.

NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 11:15:00 horas.

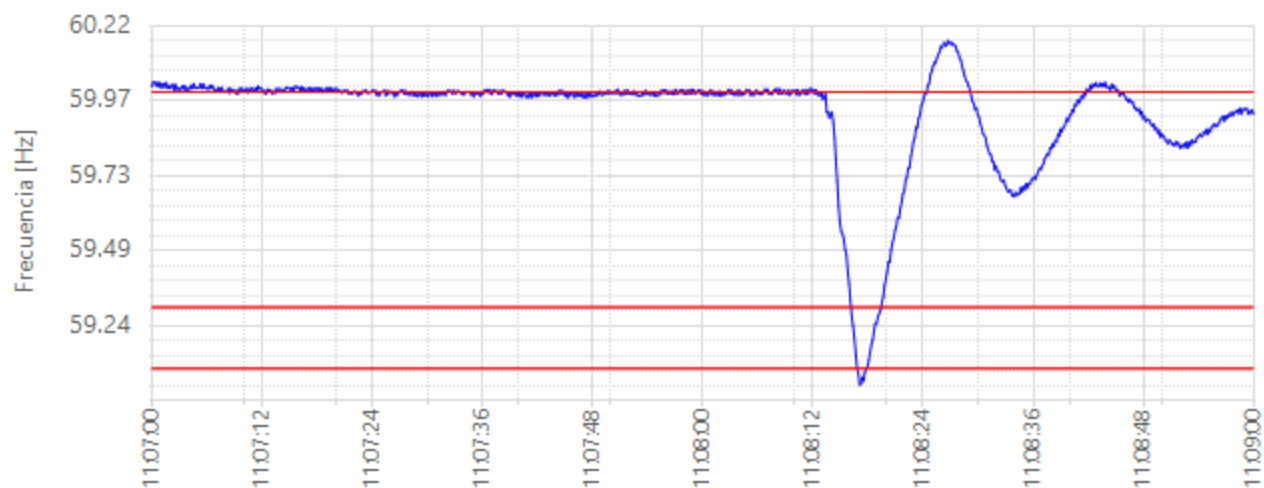
A las 11:13 cierre de línea L512.

A las 11:20 cierre de línea L513.

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

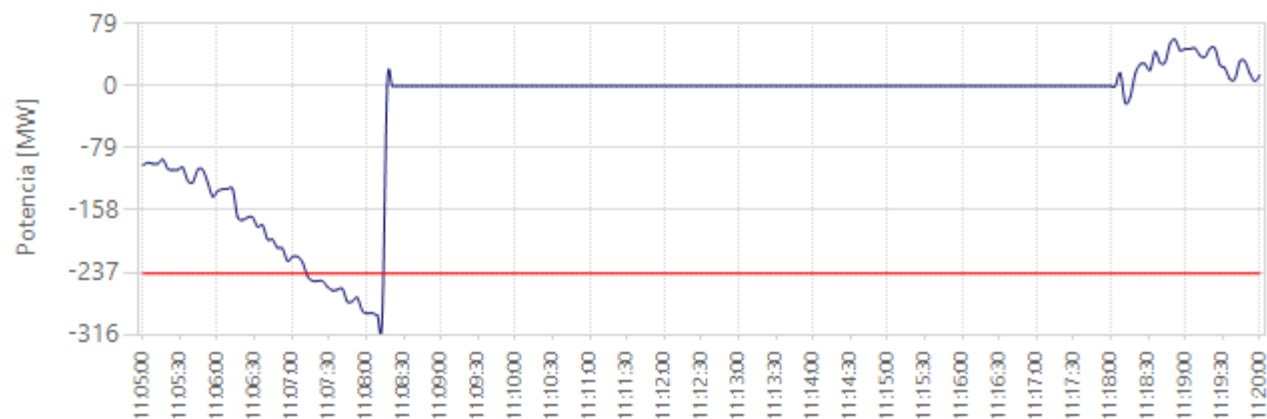


Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Mínima	11:08:17	59.047	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F



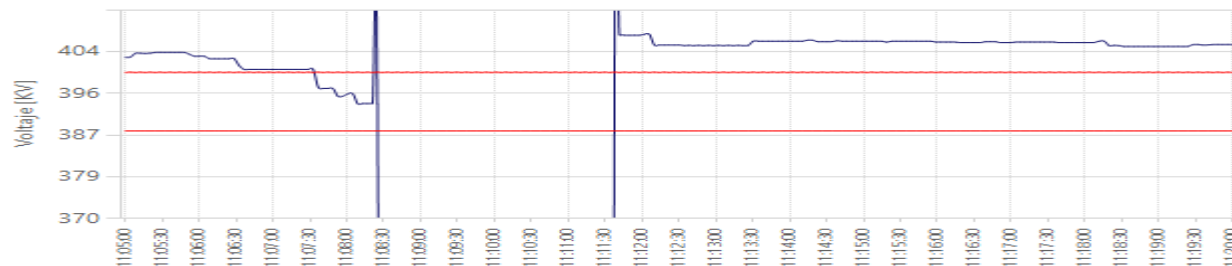
Frecuencia Máxima	11:08:26	60.167	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
-------------------	----------	--------	----------------------

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



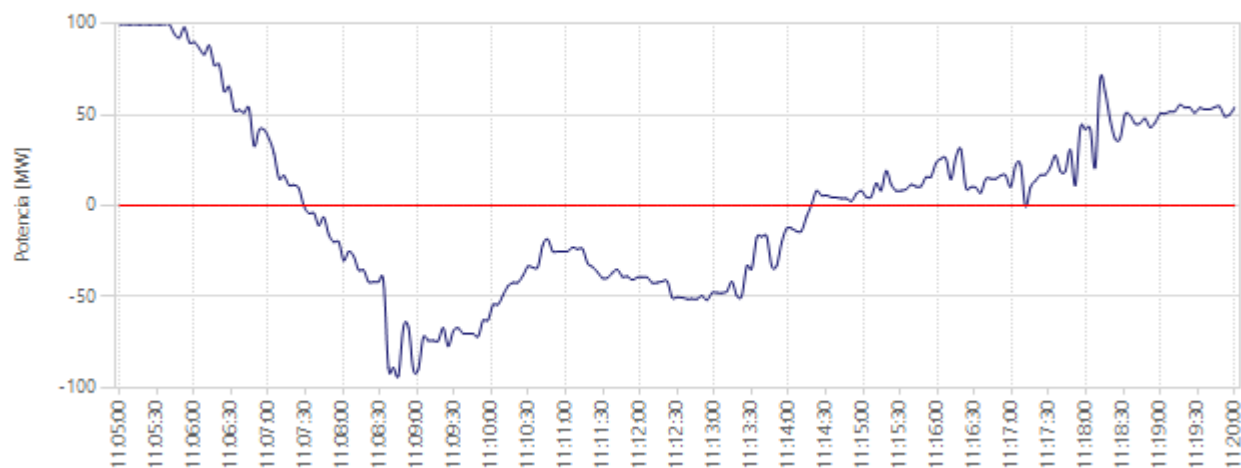
Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-255	-296	0

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



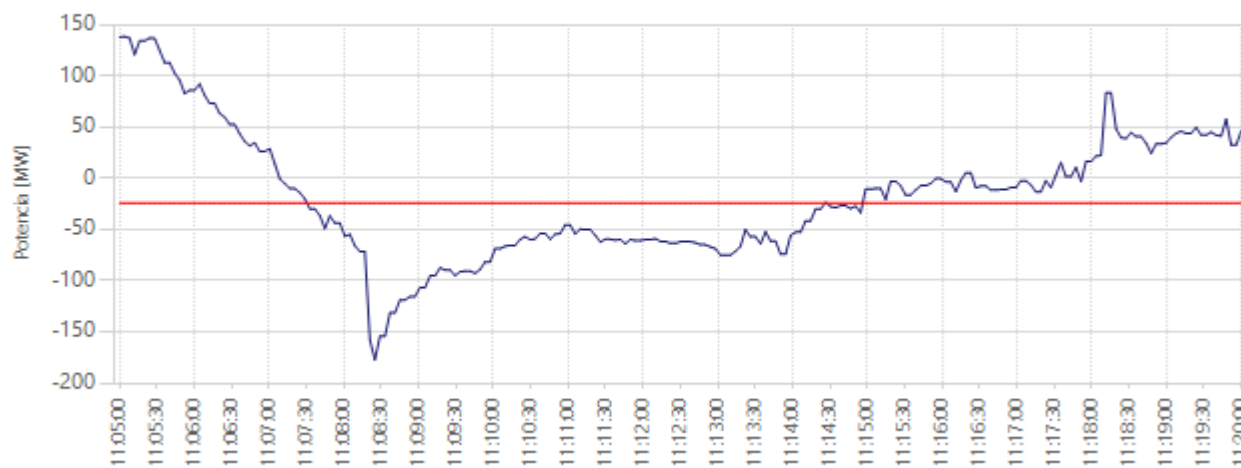
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	11:12:01	407.80
Voltaje Mínimo	11:08:40	1.60

4. ACE del área de control de Honduras



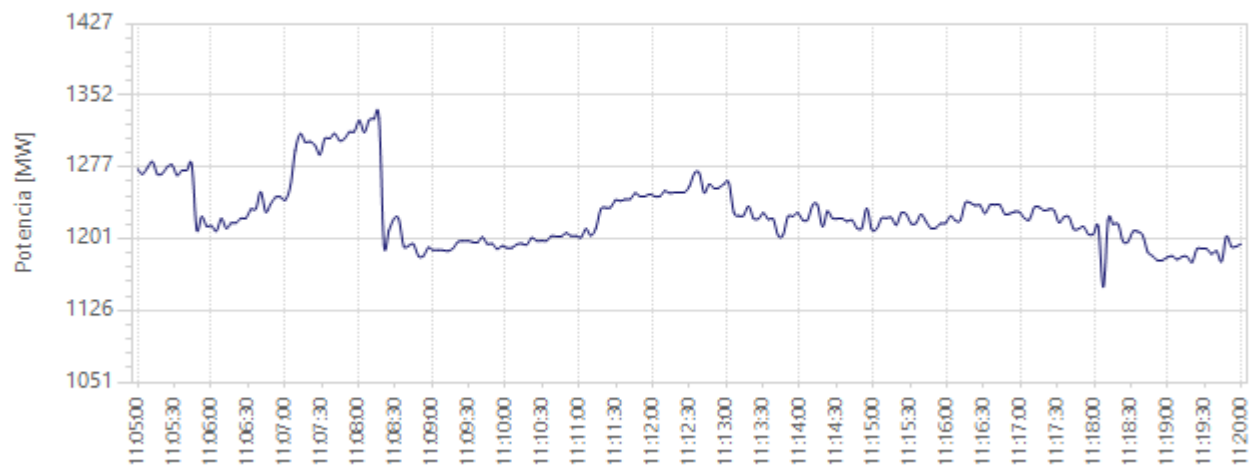
Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	11:05:00	99.66
ACE Mínimo	11:08:45	-93.47

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	11:08:24	-177.15
Intercambio neto máximo	11:05:04	138.61

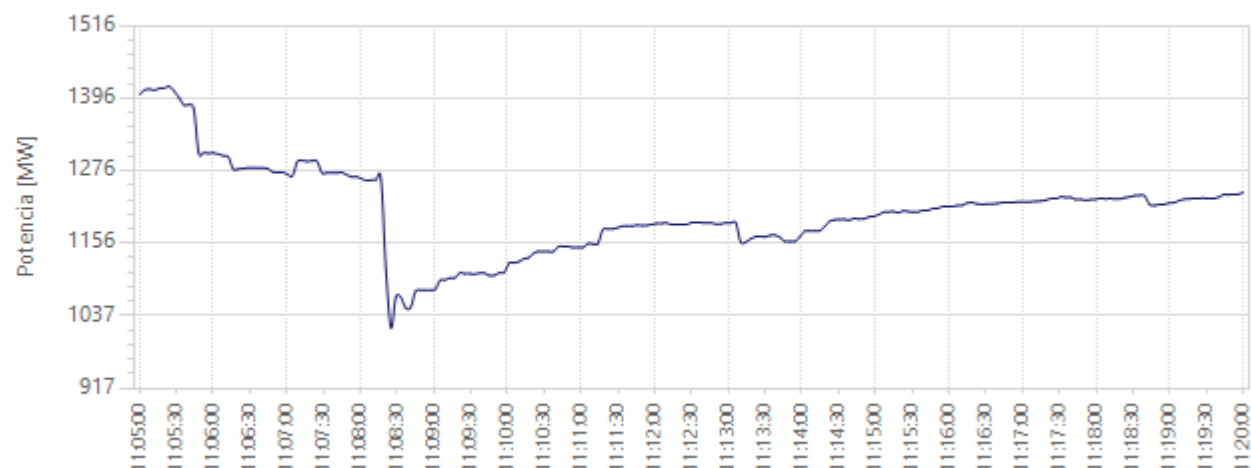
6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1298	1183	-115

*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	1278	1017	-261

**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

