

REPORTE DE EVENTO N° 223-9-2024

FECHA:

Lunes, 16 de septiembre de 2024 15:29:45 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -264 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Reducción contabilizada de 61.73 MW de generación solar, sin incluir la pérdida de generación por huecos de tensión, producto de disparo de Línea de interconexión a 230 kV Prados - León I (Honduras - Nicaragua) y 41.66 MW de carga (esquema de desconexión de carga EDC_DAC_EHT ante huecos de tensión) en el área de control de Honduras, esto produjo el incremento de flujo en línea de interconexión de 400 kV Los Brillantes – Tapachula ocasionando el disparo de la línea por activación EDALTIBV, activación parcial de EDACxBF en Costa Rica y Panamá.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo en ambos extremos de Interconexión Prados – León I (Honduras – Nicaragua), en SE Prados opera relé 67 A-C-N, 21Z1 a 94.90 Km, en SE León I opera relé 21Z1 a 11.2 Km, faces R, S, T y N.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.312 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **61.73 MW.**
- Pérdida de Carga de: **41.66 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO parcial mente.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

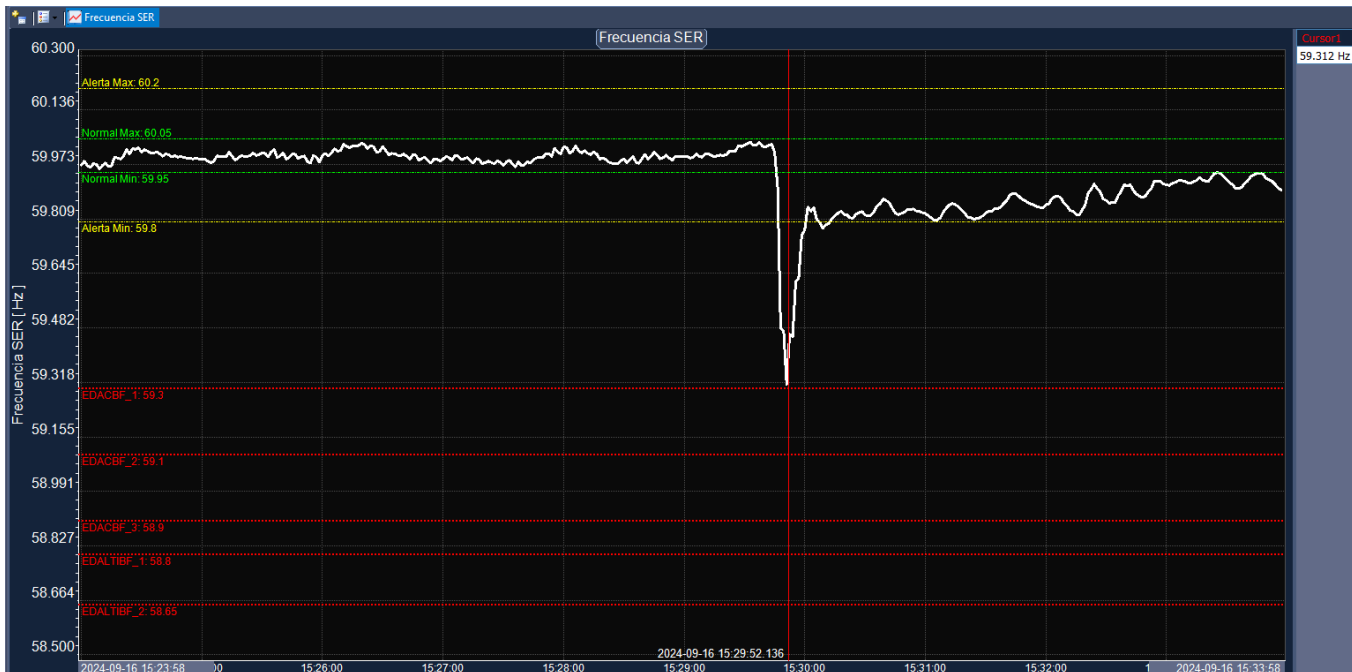
País	Evento	Comentario
Costa Rica	Activación del EDACBF parcial	Desconexión de 17.27 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Panamá	Activación del EDACBF parcial	Desconexión de 18.0 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Total	Activación del EDACBF parcial	35.27 MW

NORMALIZACIÓN:

15:36 horas, en servicio carga desconectada en el área de control de Panamá.
15:36 horas, en servicio carga desconectada en el área de control de Costa Rica.
15:38 horas, sincronizada línea de interconexión 400 kV Los Brillantes - Tapachula.
15:51 horas, sincronizada línea de interconexión 230 kV Prados - León I.
15:51 horas, El SER en estado normal.

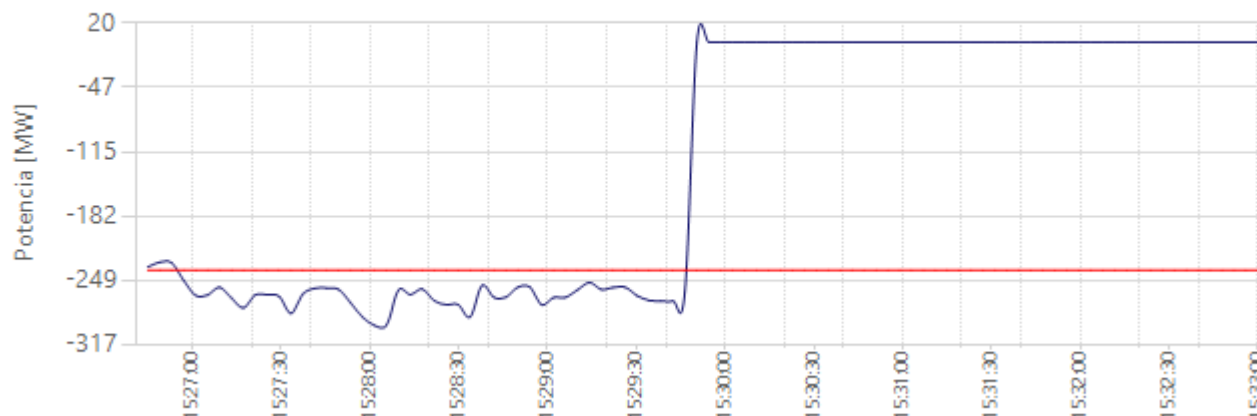
ANEXOS:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Mínima	15:30:01	54.491	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Máxima	15:30:33	61.076	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

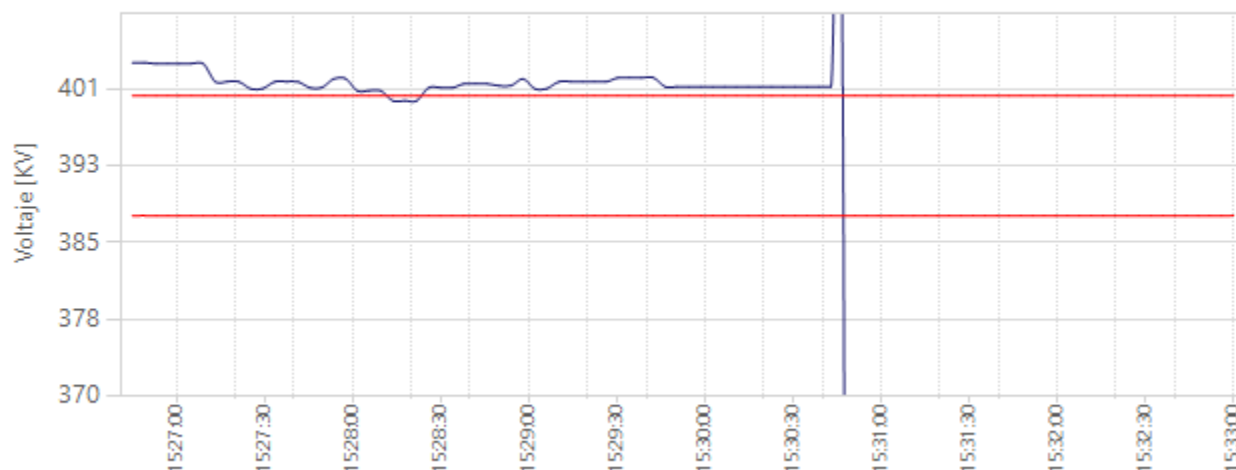
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-264	0	0

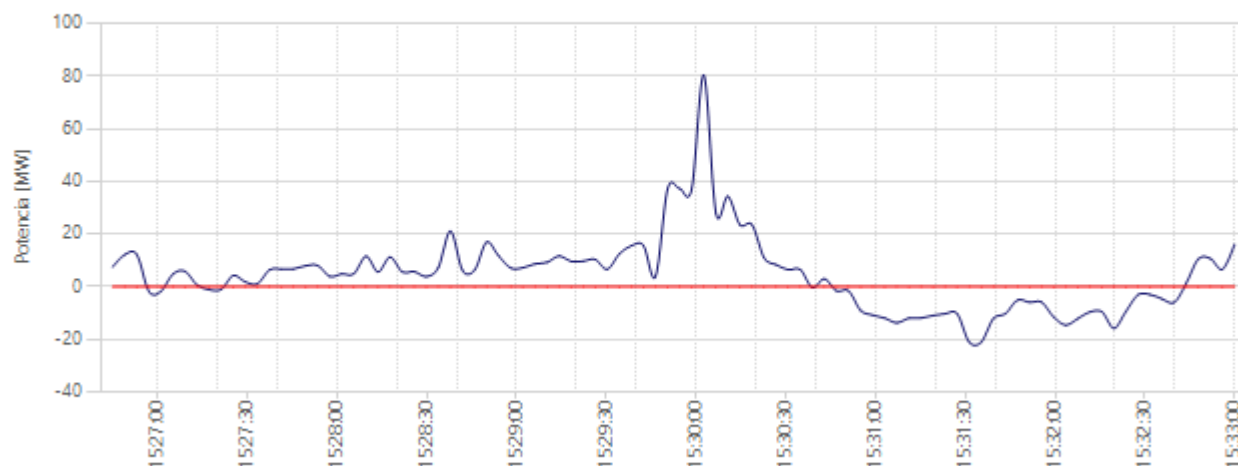
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



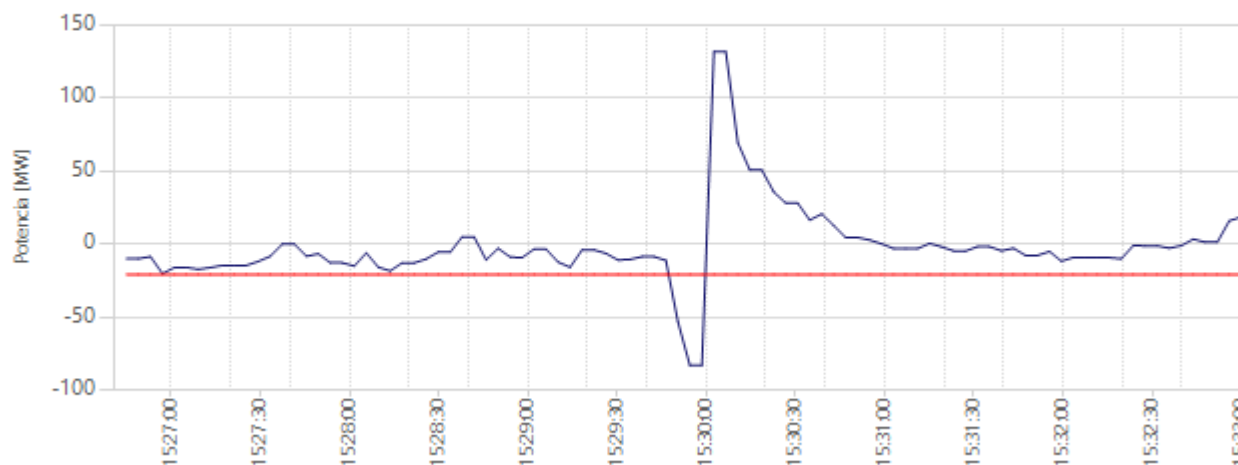
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	15:26:45	403.30
Voltaje Mínimo	15:30:50	1.70

4. ACE del área de control de Honduras



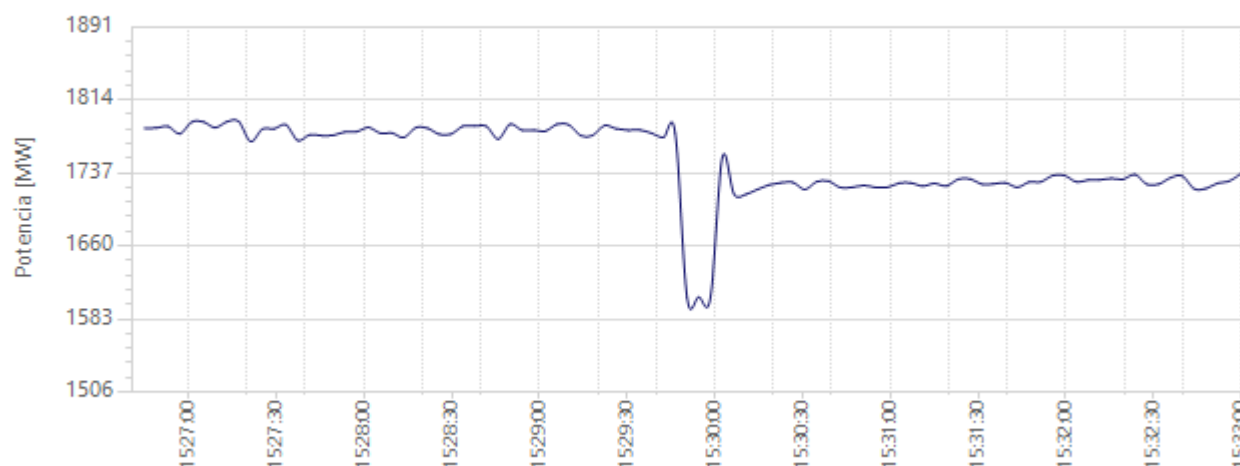
Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	15:30:02	80.58
ACE Mínimo	15:31:31	-21.11

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	15:29:54	-83.23
Intercambio neto máximo	15:30:02	131.78

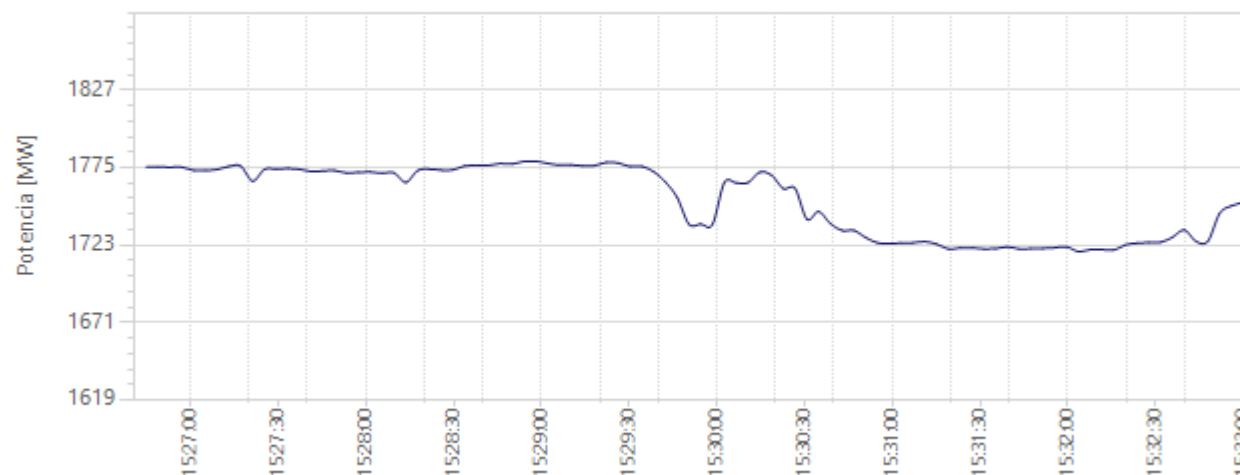
6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1782	1606	-176

*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	1776	1733	-44

**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

