

## REPORTE DE EVENTO N° 167-8-2024

### FECHA:

domingo, 18 de agosto de 2024 12:00:21 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -304 MW. El SER en estado normal.  
Interconexión 230 KV Agua Caliente – Sandino abierta por SOLMANT ODS 213/2024.  
Línea de transmisión 230 KV Ticuantepe – Sandino abierta por SOLMANT ENATREL 110/2024.  
Línea de transmisión 230 KV Los Brillantes – Palo Gordo abierta por SOLMANT AMM 68/2024.

### DESCRIPCIÓN:

Se registra descenso de 78.26 MW de generación fotovoltaica en sistema eléctrico de Honduras, esto provocó el disparo de la línea interconexión 400 Kv Los Brillantes - Tapachula. operación del esquema de desconexión de carga por baja frecuencia regional etapa 1. desconectando 238.03 MW de carga. Frecuencia mínima registrada de 59.170 Hz (PMU-EOR).

### CAUSA DEL EVENTO:

Descenso de 78.25 MW de generación fotovoltaica en sistema eléctrico de Honduras.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.170 Hz.**
- Pérdida de Carga de: **238.03 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

### OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 39.5 MW.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 21.9 MW.

Honduras	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 60.94 MW.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 20.09 MW.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 51.6 MW.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Perdida de carga con 44 MW.

### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 12:16:00 horas.  
12:16 Sincronizada línea interconexión 400 Kv Los Brillantes – Tapachula.

### ANEXOS:

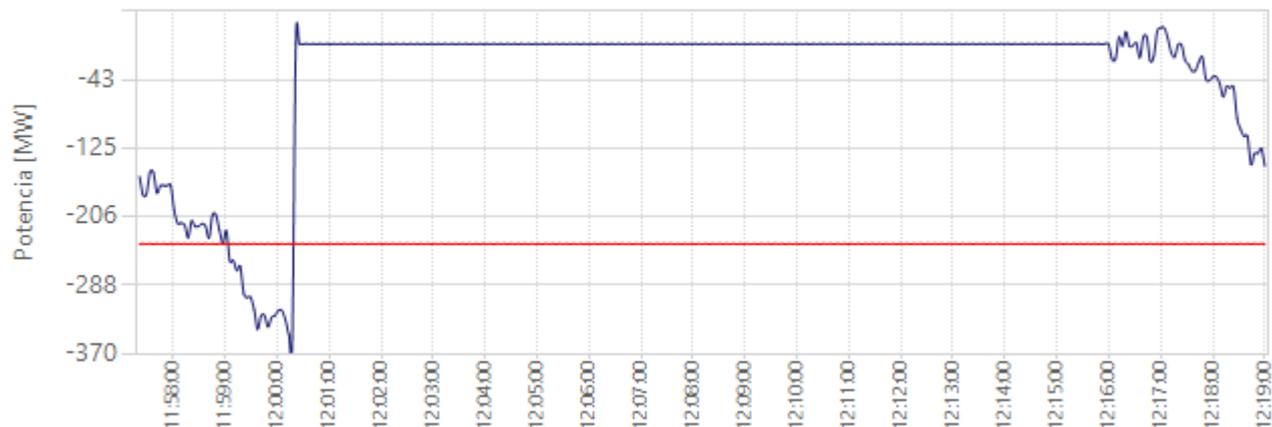
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PRD\_4PRD-5LN1-01B\_F y 4PRD\_4PRD-5LN1-01B\_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	11:59:36	60.074	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	12:00:21	59.170	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

### 2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



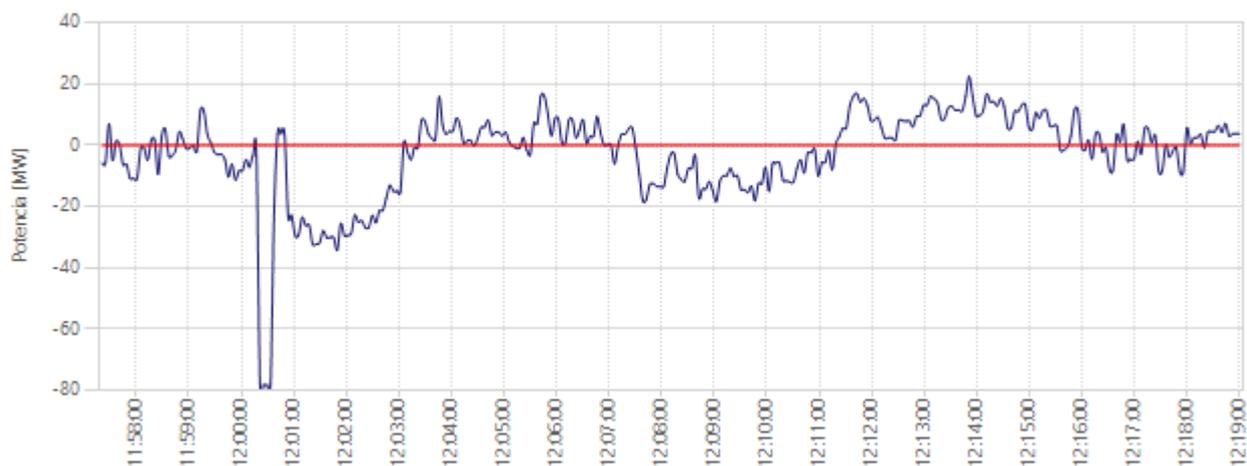
Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-304	0	0

### 3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



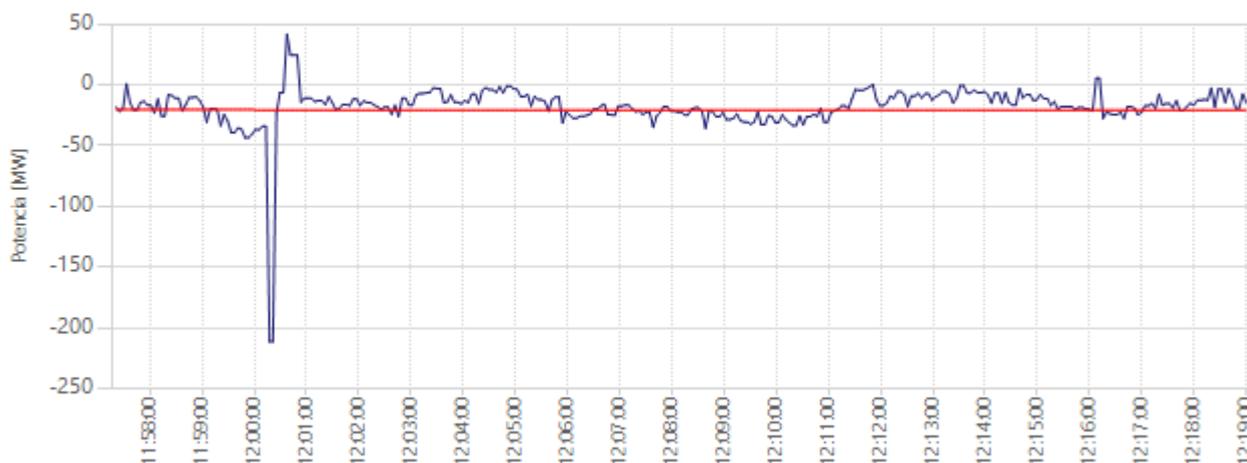
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	12:12:23	409.90
Voltaje Mínimo	12:04:42	1.60

#### 4. ACE del área de control de Honduras



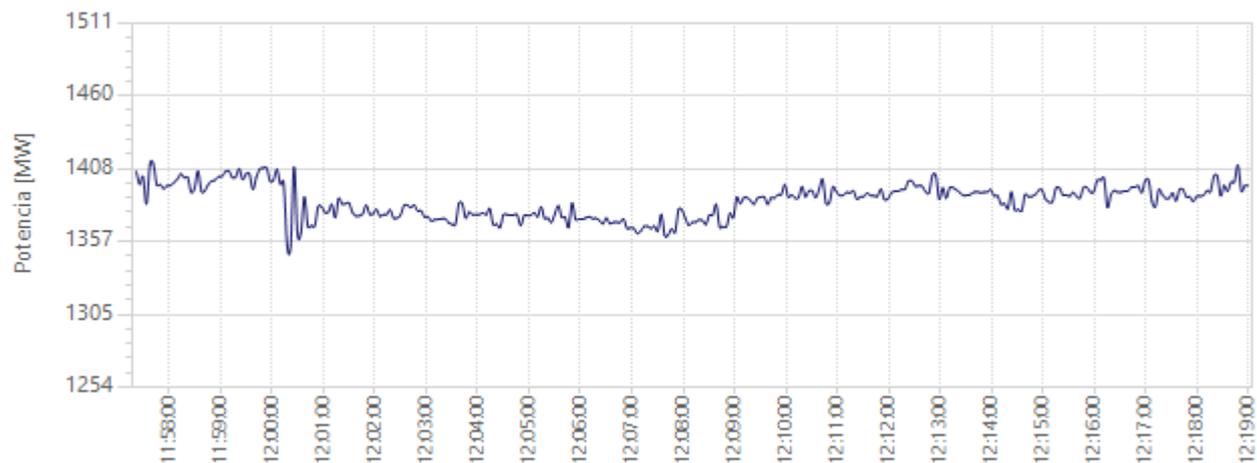
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	12:00:21	-78.26
ACE Máximo	12:13:51	22.54

#### 5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	12:00:17	-211.31
Intercambio neto máximo	12:00:37	41.90

### 6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1400	1354	-46

\*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	1369	1360	-8

\*\*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

