

## REPORTE DE EVENTO N° 34-2-2024

### FECHA:

miércoles, 14 de febrero de 2024 13:31:00 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -224 MW.

### DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 54.13 MW de generación fotovoltaica ante hueco de tensión, ocasionado por falla en la línea Santa Lucia – Prados, esto provoco el incremento en la línea de interconexión México – Guatemala alcanzando un flujo de 392 MW ocasionando la activación del esquema de control suplementario EDALTIBV, y la activación del EDACXBF regional, desconectando en el área de control de Honduras 36.95 MW de demanda.

### CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de la línea de 230 kV Prados - Santa Lucia, en SE PRD operó relé 21Z1 fase BC, en SE SLU operó relé 21Z1 Fases BC, causa en investigación.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.293 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **54.13 MW.**
- Pérdida de Carga de: **232.59 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

### OPERACIÓN DEL EDACBF

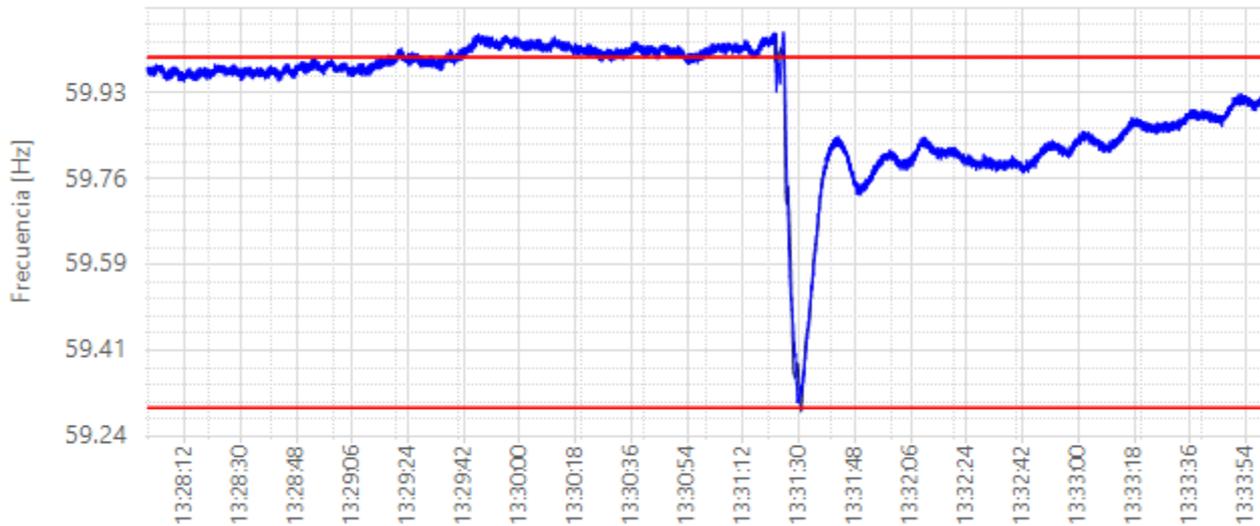
País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Operación de primera etapa, carga desconectada 56.22 MW.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Operación de primera etapa, carga desconectada 25.58 MW.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Operación de primera etapa, carga desconectada 56.26 MW.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Operación de primera etapa, carga desconectada 57.58 MW.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Operación de primera etapa, carga desconectada 36.95 MW.



## NORMALIZACIÓN:

13:43 horas, Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal.  
13:43 horas, sincronizada línea de interconexión 400 kV México – Guatemala.  
14:38 horas. cerrada línea de transmisión 230 kV SE Santa Lucía – SE Prados.

Frecuencia del SER en los PMU 4AGC\_4AGC-5SND-01B\_F y 4PRD\_4PRD-5LN1-01B\_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	13:31:24	60.049	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	13:31:30	59.293	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

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

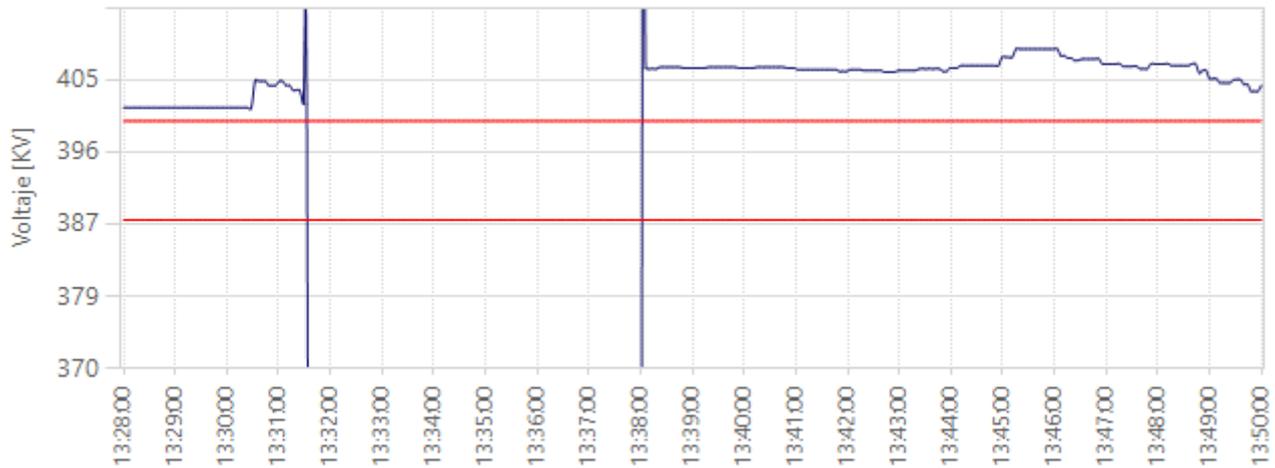


Intercambio Previo	Intercambio Posterior	Diferencia**
-224	-234	-10



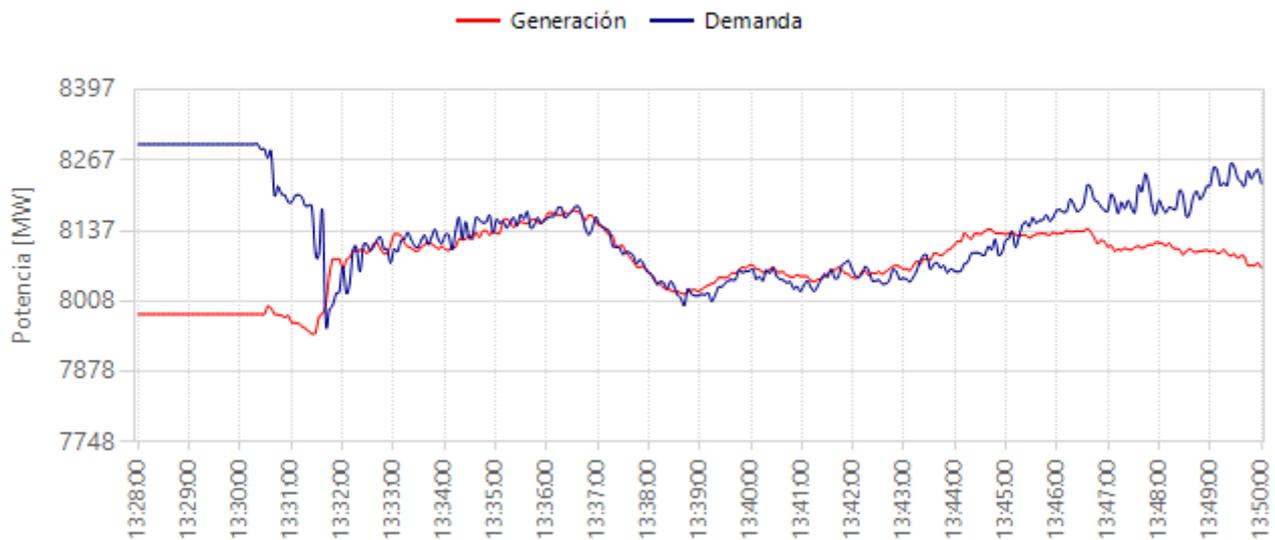
\*\*Diferencia = mínimo de Intercambio 30 segundos post-evento - promedio de generación 10 segundos pre-evento

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



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	13:45:15	408.700
Voltaje Mínimo	13:31:48	1.600

### 4. Demandas y Generación del SER



SER	Promedio Previo	Mínimo Posterior	Diferencia*
Generación	7986.51	8291.49	-28.71
Demanda	7957.81	8183.98	-107.51

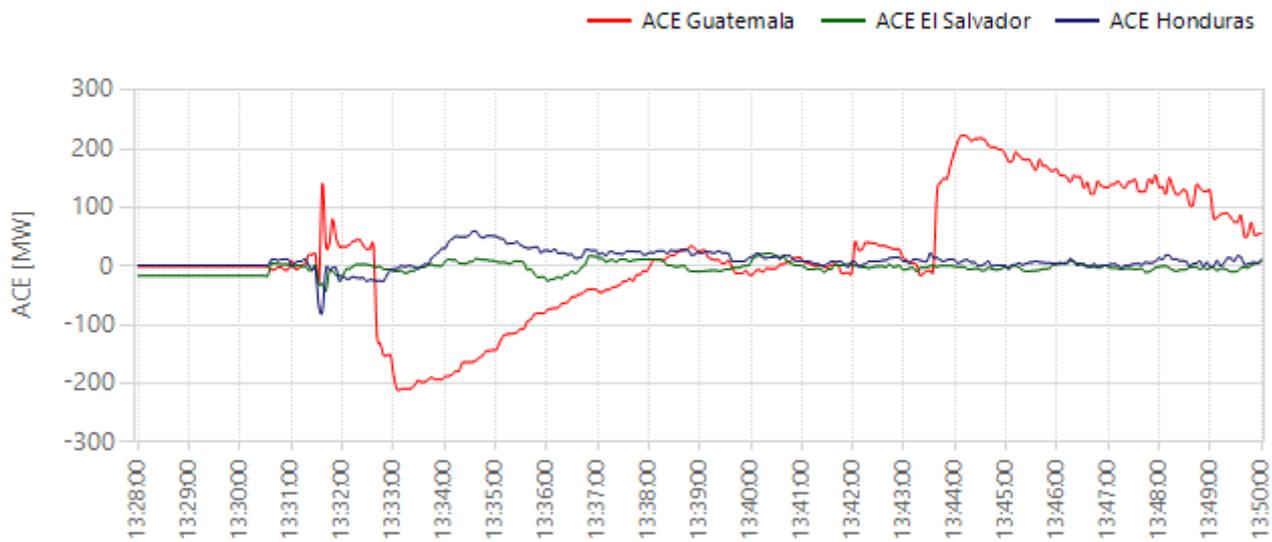
Generación por área de control			
País	Promedio Previo	Valor Posterior	Diferencia*
El Salvador	948.60	972.90	24.30
Guatemala	1718.20	1672.17	-46.03
Honduras	1412.59	1395.89	-16.70
Nicaragua	639.92	649.18	9.26
Panamá	1614.50	1615.00	0.50
Costa Rica	1652.70	1646.36	-6.34

Demanda por área de control			
País	Promedio Previo	Valor Posterior	Diferencia*
El Salvador	917.15	926.32	9.17
Guatemala	1801.91	1742.84	-59.07
Honduras	1424.73	1400.38	-24.34
Nicaragua	761.36	740.58	-20.78
Panamá	1645.40	1632.00	-13.40
Costa Rica	1740.95	1731.74	-9.21

\*Diferencia = mínimo de MW 1 minuto post-evento - promedio de MW 1 minuto pre-evento

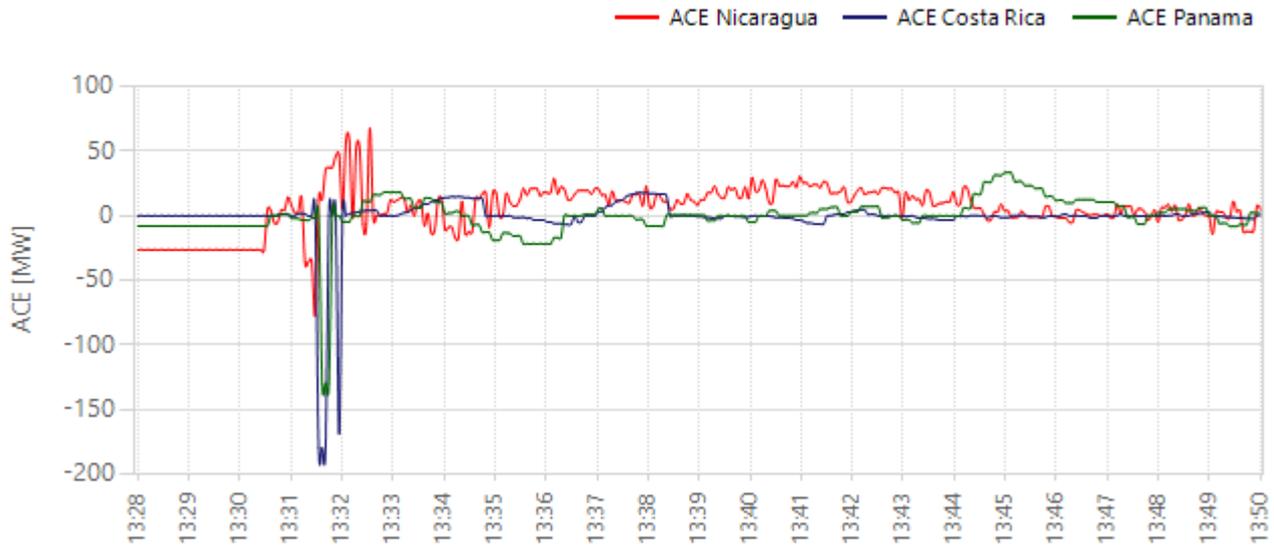
### 5. ACE Guatemala, El Salvador, Honduras



	Guatemala	El Salvador	Honduras
ACE Máximo	222.23	22.13	59.06
ACE Mínimo	-210.77	-42.08	-76.89

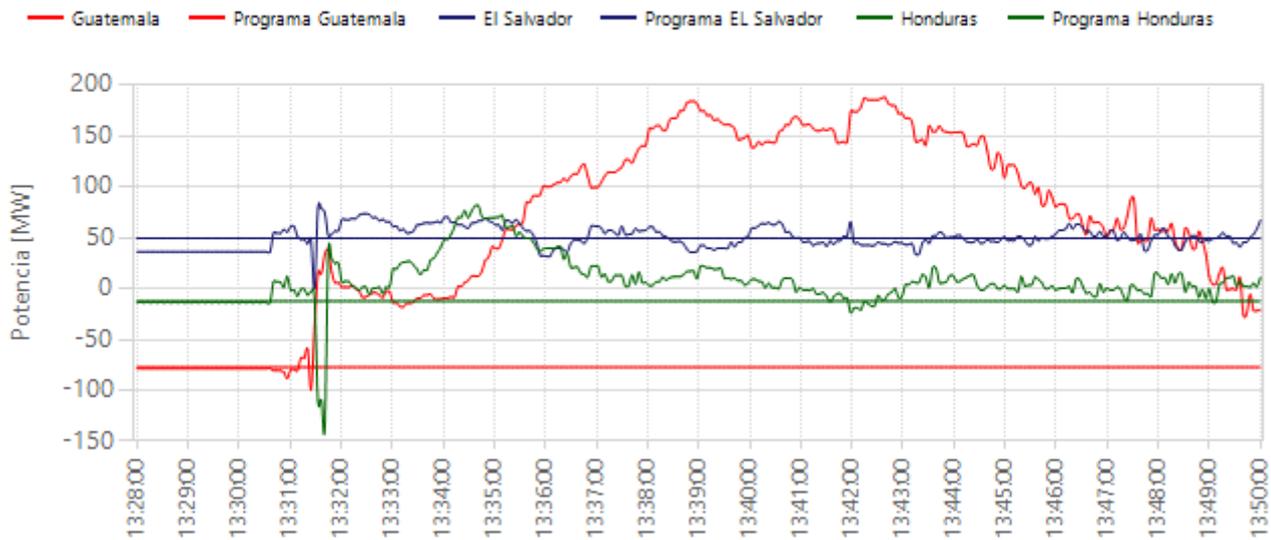


### 6. ACE Nicaragua, Costa Rica, Panamá



	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
ACE Máximo	67.69	17.88	33.38
ACE Mínimo	-76.91	-179.75	-129.58

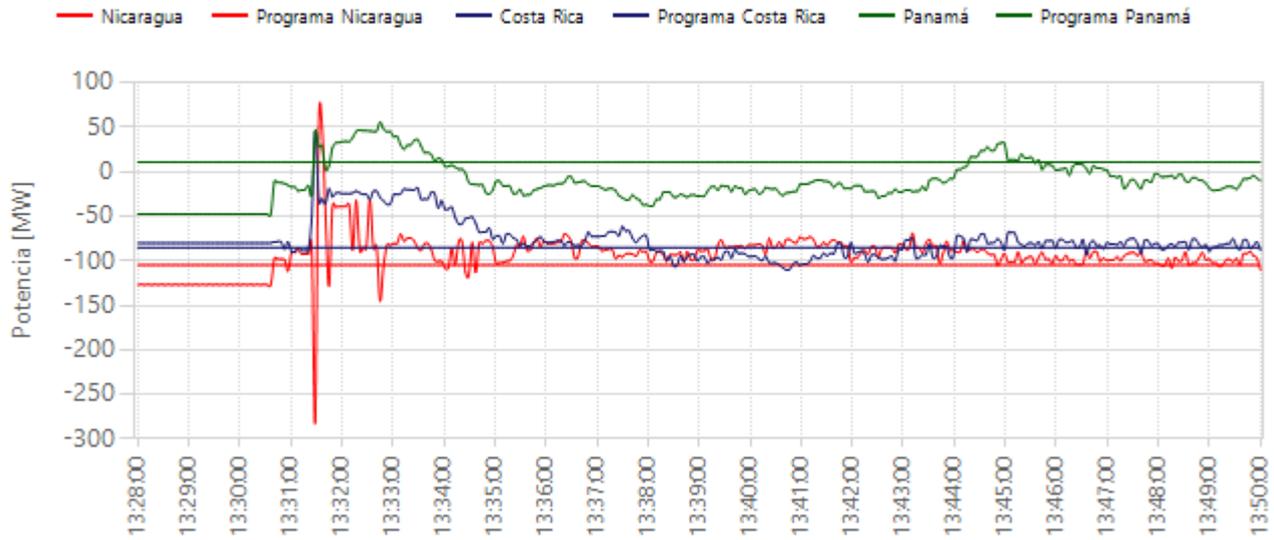
### 7. Intercambios netos de Guatemala, EL Salvador y Honduras



	Guatemala	El Salvador	Honduras
Neto Máximo	188.01	78.31	81.19
Neto Mínimo	-99.24	0.12	-136.85



### 8. Intercambios netos de Nicaragua, Costa Rica, Panamá



	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Neto Máximo	49.39	45.67	55.90
Neto Mínimo	-281.04	-109.76	-47.65