

REPORTE DE EVENTO N° 75-4-2024

FECHA:

lunes, 29 de abril de 2024 11:34:00 – Panamá.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -192 MW.
Abierta línea 230-54 Panamá - Cristóbal SOLMANT 427/2024.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 360 MW de generación debido al disparo de la Central Costa Norte, ocasionado por el disparo de la línea de transmisión 230-55A SE Panamá 2 – SE Telfers II, ocasionado el disparo de la línea de interconexión 400 kV México – Guatemala por activación del esquema por bajo voltaje (EDALTIBV) en SE Tapachula, ocasionando el abatimiento de la frecuencia hasta 59.027 Hz activando el esquema desconexión automática de carga regional EDACxBF hasta la segunda etapa, desconectando aproximadamente 414.92 MW en toda la región.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de la línea Panamá II - Telfers II (230 55A).SE Panamá II opera 87 I fase A, SE Telfers II (230 55A) pendiente operación de relé.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.027 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **360 MW.**
- Pérdida de Carga de: **414.92 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

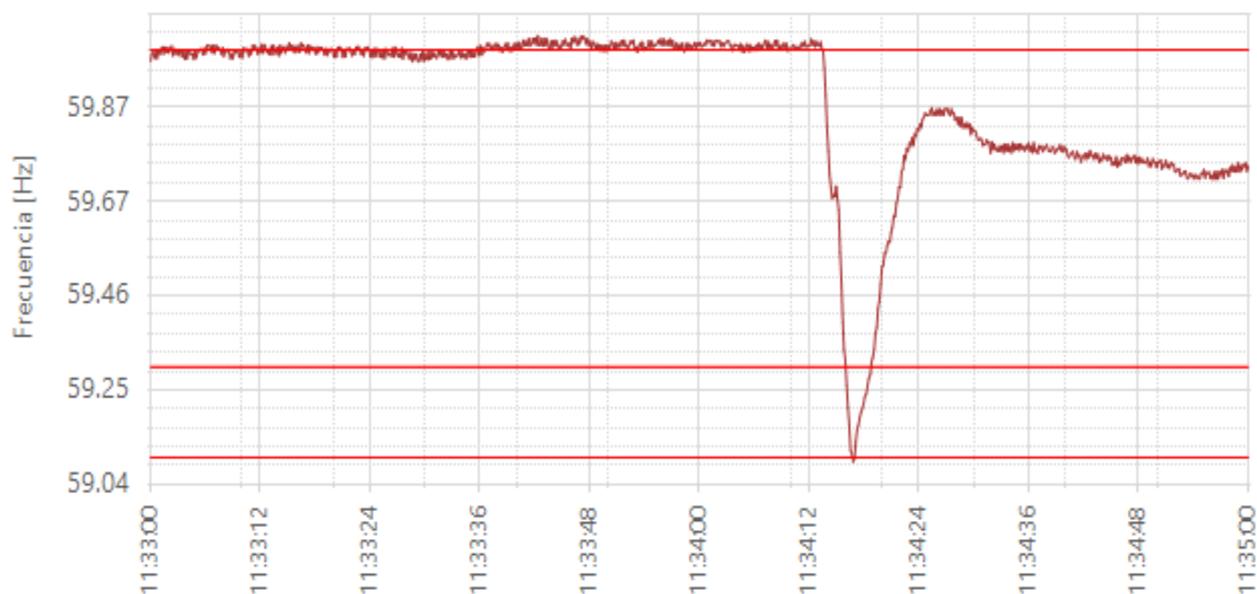
País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 87.81 MW por actuación de EDACBF en su 1 y 2 etapa.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 67.34 MW por actuación de EDACBF en su 1 y 2 etapa.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 60.55 MW por actuación de EDACBF 1 etapa.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 36.5 MW por actuación de EDACBF en su 1 y 2 etapa.

Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 92.72 MW por actuación de EDACBF en su 1 y 2 etapa.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 70 MW por actuación de EDACBF en su 1 y 2 etapa.

NORMALIZACIÓN:

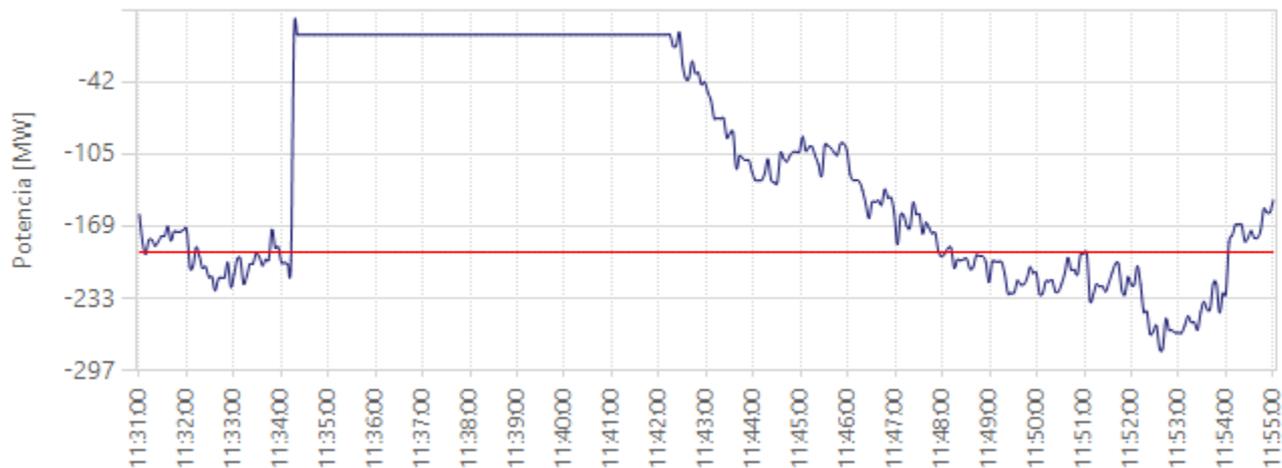
Panamá se ajusta a las condiciones de operación normal a las 11:42:00 horas.
11:42 Sincronizado Interconexión 400 KV Los Brillantes - Tapachula.

Frecuencia del SER en los PMU 5LVG_5LVG-5MSY-01B_F y 5LVG_5LVG-5MSY-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	11:33:42	60.031	5LVG_5LVG-5MSY-01B_F
Frecuencia Mínima	11:34:16	59.027	5LVG_5LVG-5MSY-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Posterior	Diferencia**
-192	-202	-10

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

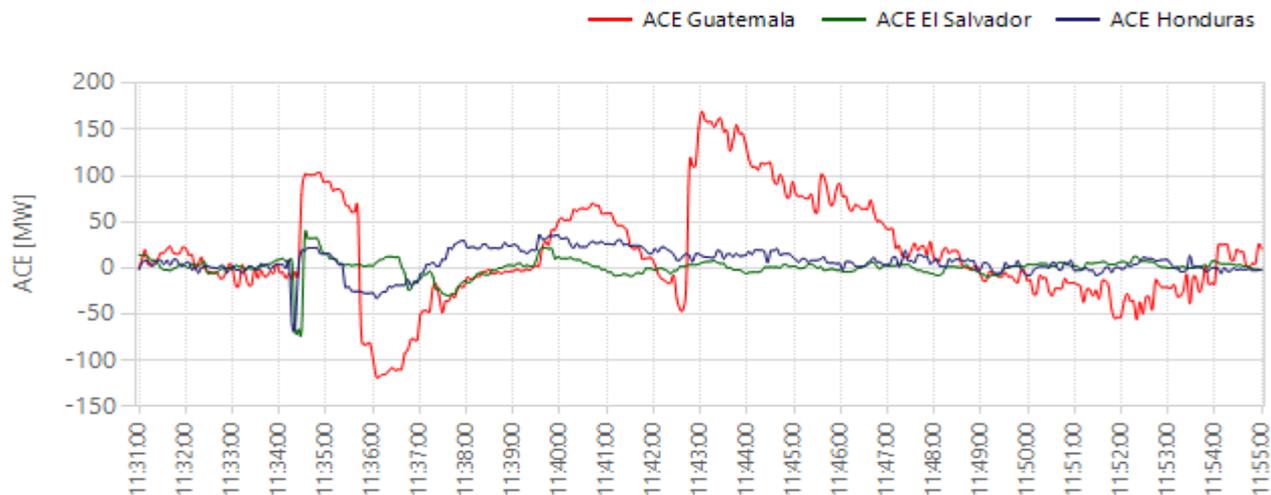
3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	11:40:17	405.300
Voltaje Mínimo	11:38:21	1.600

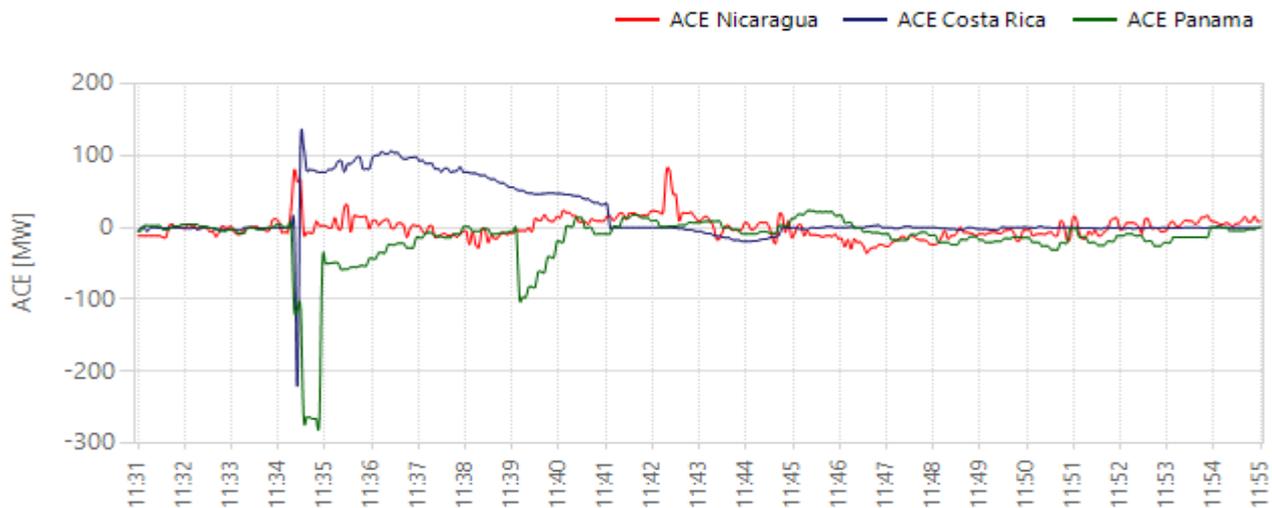
*Diferencia = mínimo de MW 1 minuto post-evento - promedio de MW 1 minuto pre-evento

5. ACE Guatemala, El Salvador, Honduras



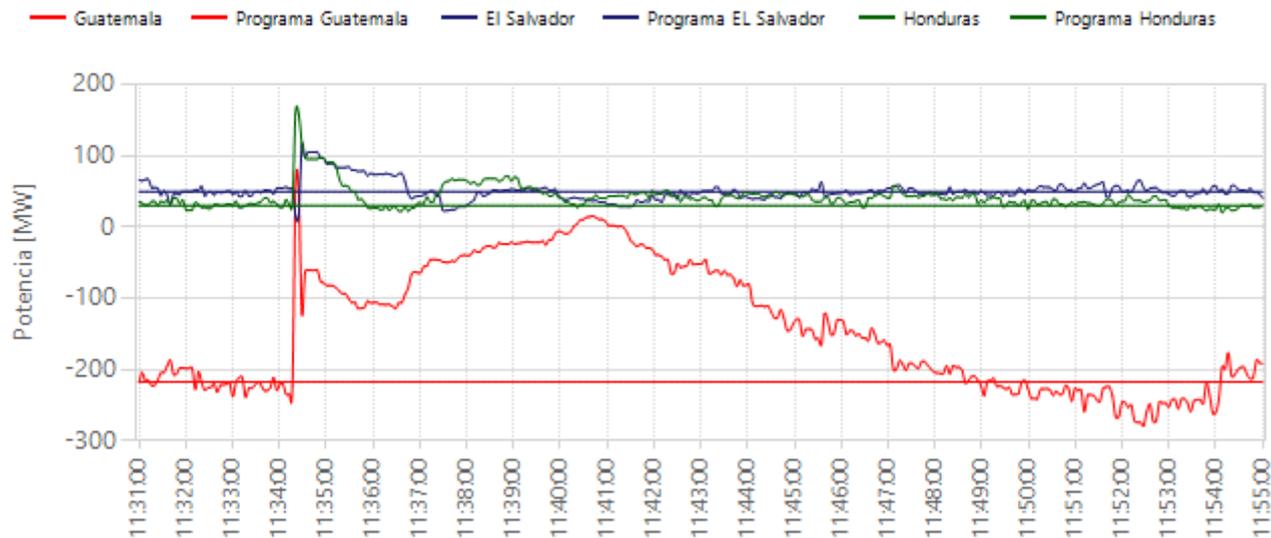
	Guatemala	El Salvador	Honduras
ACE Máximo	169.49	33.71	35.83
ACE Mínimo	-117.95	-66.61	-61.03

6. ACE Nicaragua, Costa Rica, Panamá



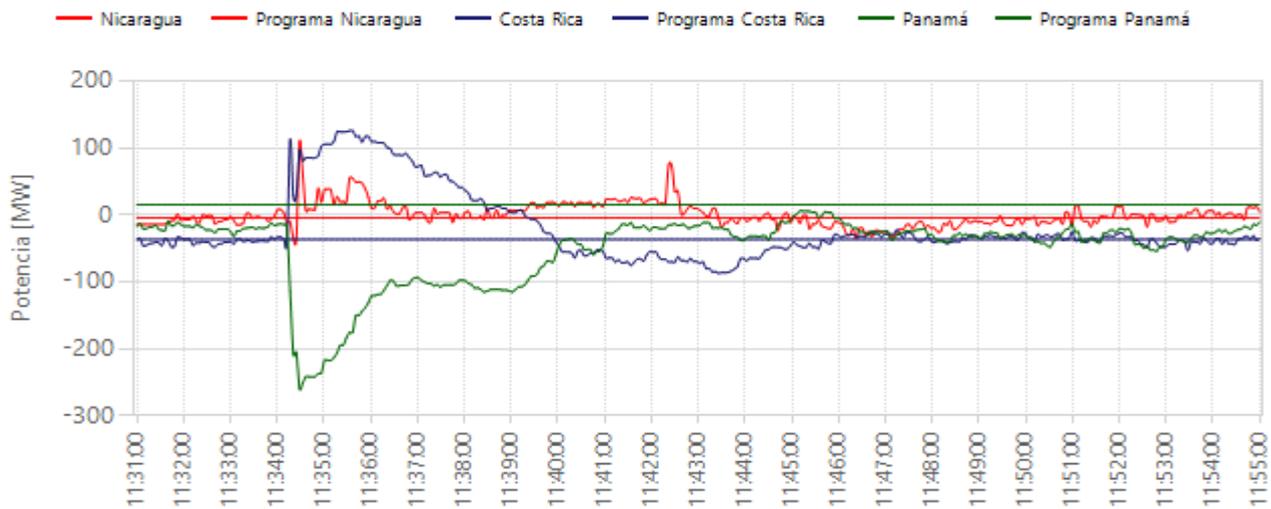
	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
ACE Máximo	79.98	111.42	23.50
ACE Mínimo	-35.11	-219.59	-266.09

7. Intercambios netos de Guatemala, EL Salvador y Honduras



	Guatemala	El Salvador	Honduras
Neto Máximo	52.73	114.70	159.27
Neto Mínimo	-278.46	16.41	20.65

8. Intercambios netos de Nicaragua, Costa Rica, Panamá



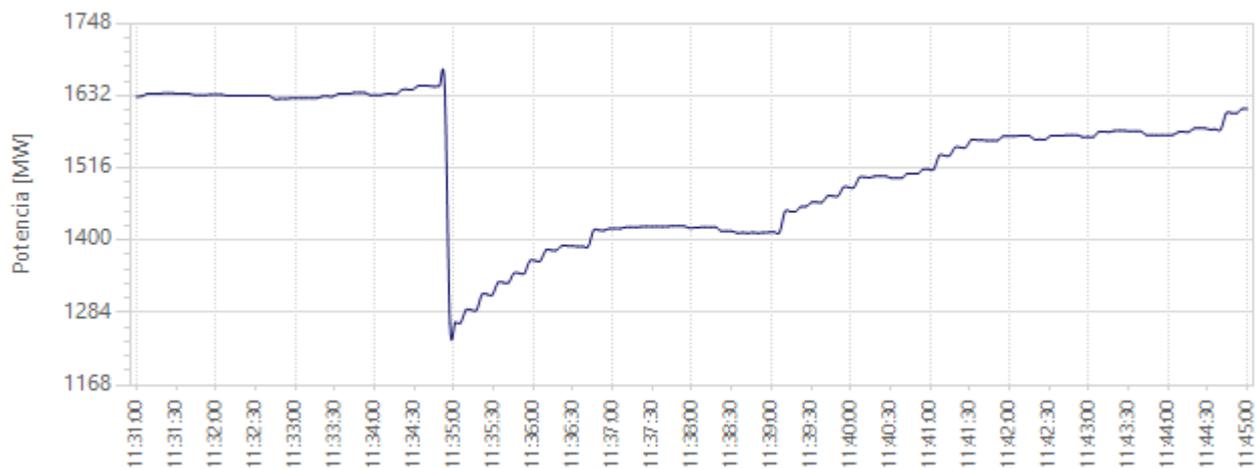
	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Neto Máximo	109.25	126.15	6.37
Neto Mínimo	-34.95	-86.78	-259.09

6. Demanda del área de control de Panamá



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Panamá	1652	1503	-149

7. Generación del área de control de Panamá



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Panamá	1632	1268	-364