

REPORTE DE EVENTO N° 187-9-2024

FECHA:

lunes, 2 de septiembre de 2024 15:18:39 – Nicaragua.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -291 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Se registra Pérdida de 131.7 MW de generación en el área de control de Nicaragua, por disparo de unidades U1 y U2 de Planta Nicaragua (47.5 MW C/U) y Planta AMFELS con 36.7 MW, ocasionando el disparo de la línea de interconexión a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala) por activación del esquema de bajo voltaje en SE Tapachula (EDALTIBV), lo cual, provoca activación del esquema de desconexión automática de carga por baja frecuencia regional (EDACBF).

CAUSA DEL EVENTO:

Alarma de incendio en transformador de corriente de T9010 en Planta Nicaragua y disparo de LT a 230 kV Planta AMFELS - Planta Nicaragua.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.190 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **131.7 MW.**
- Pérdida de Carga de: **278.84 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 32.4 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 70.35 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 61.5 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 52.69 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 51.02 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 22.48 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

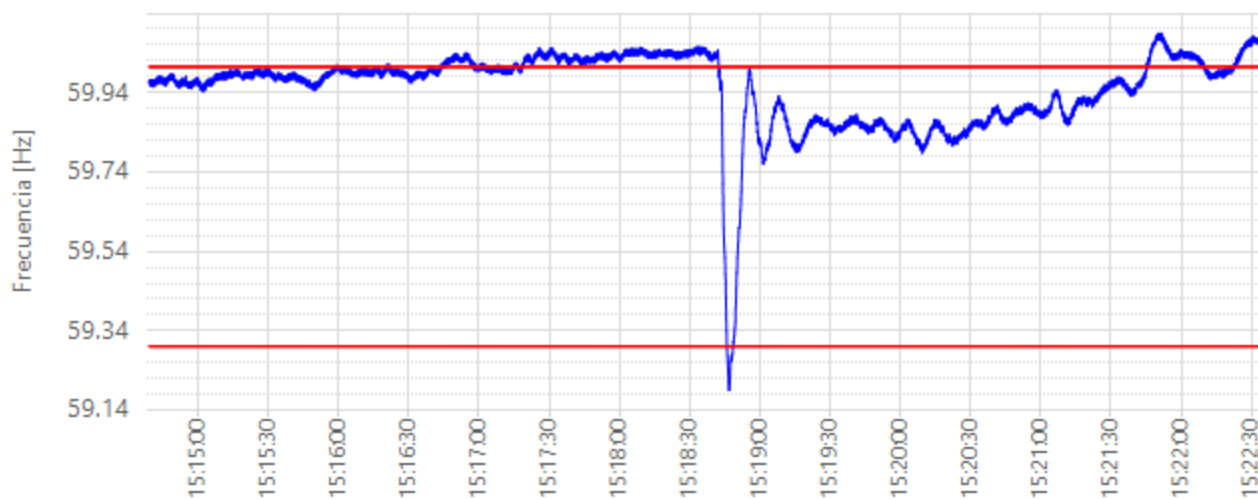
NORMALIZACIÓN:

Nicaragua se ajusta a las condiciones de operación normal a las 15:25:00 horas.
15:32 Sincronizada línea de interconexión 400 KV Los Brillantes – Tapachula.
16:35 Cerrada línea de transmisión 230 KV Planta Nicaragua – Planta AMFELS.

ANEXOS:

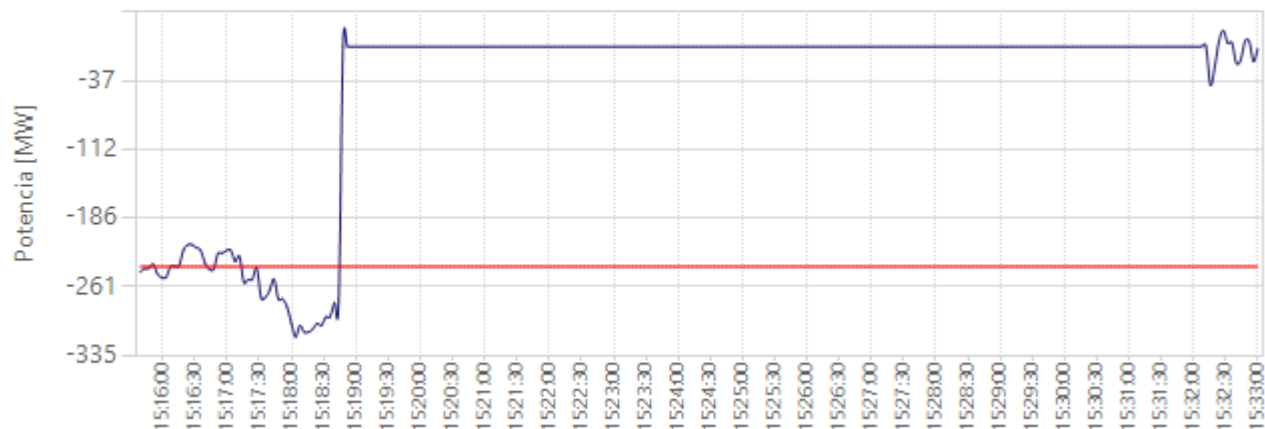
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PAV_4PAV-4SLU-01B_F y 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F



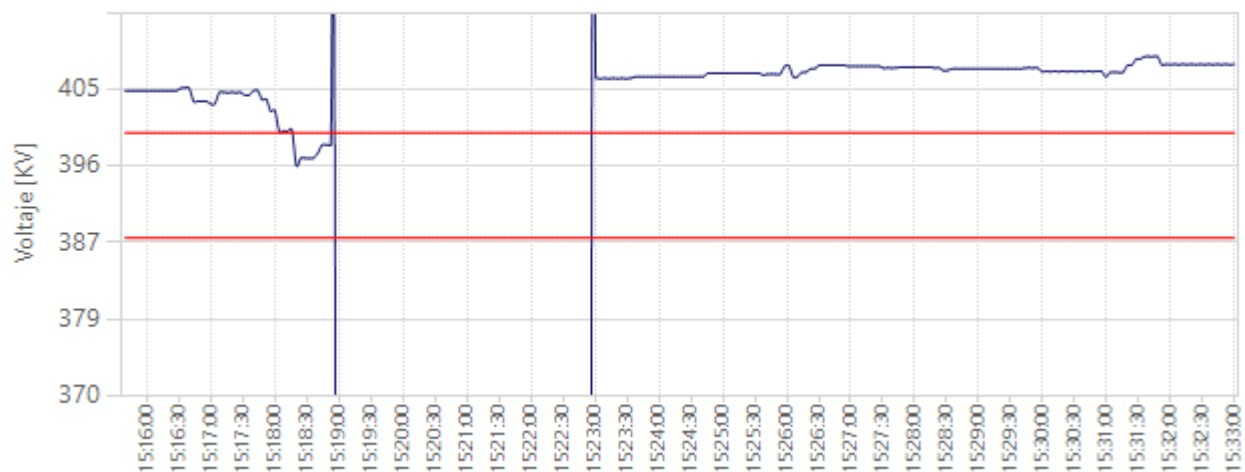
Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Mínima	15:18:46	59.190	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Máxima	15:21:51	60.084	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-291	-276	0

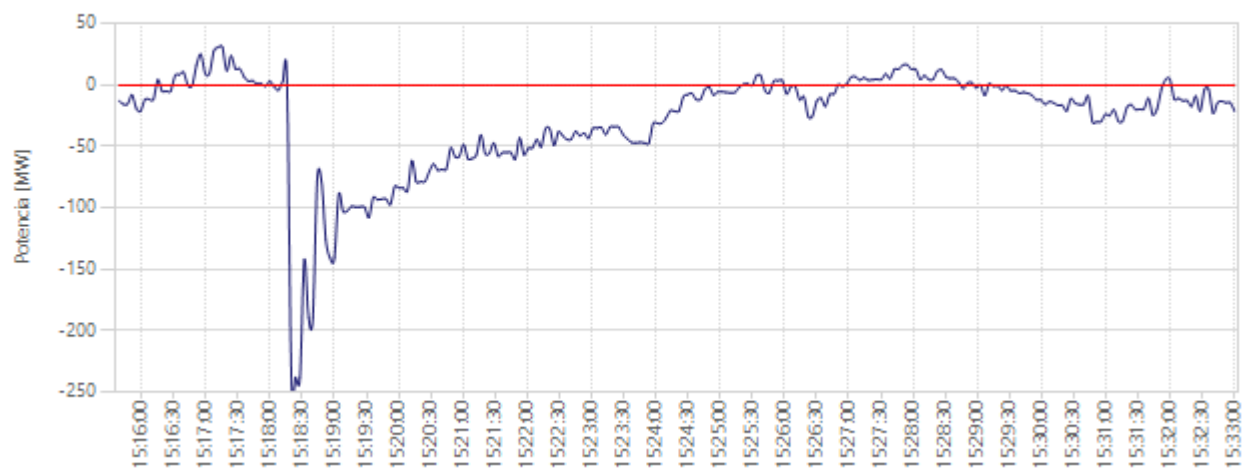
3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	15:31:35	408.70

Voltaje Mínimo	15:20:40	1.60
----------------	----------	------

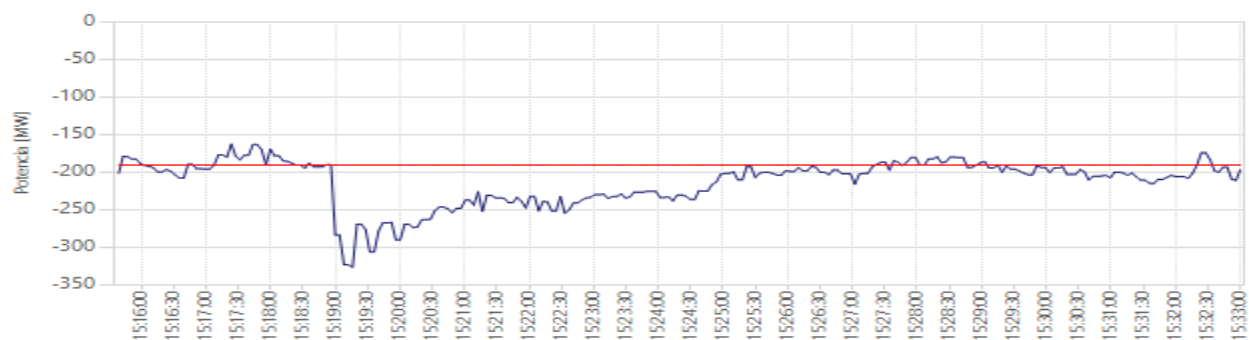
4. ACE del área de control de Nicaragua



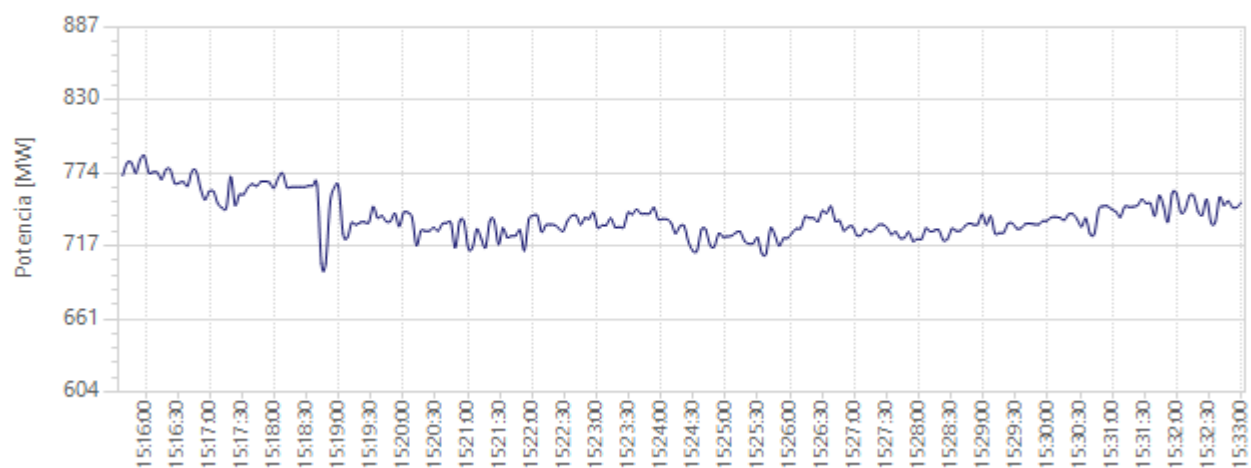
Descripción	Hora	MW
ACE Máximo	15:17:11	30.75
ACE Mínimo	15:18:19	-238.12

Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	15:19:16	-326.12
Intercambio neto máximo	15:17:23	-162.56

5. Intercambio Neto del área de control de Nicaragua



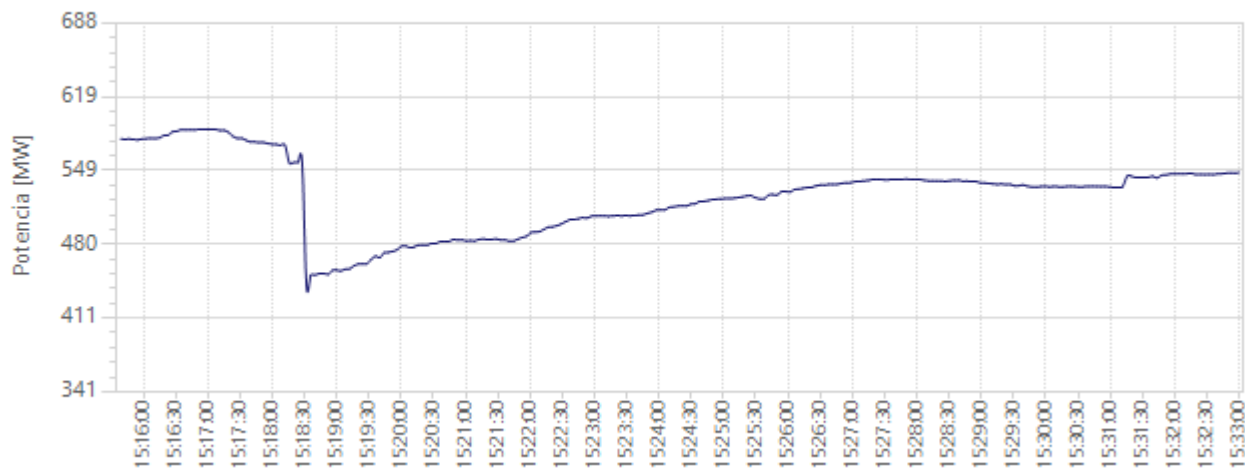
6. Demanda del área de control de Nicaragua



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Nicaragua	765	704	-61

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

7. Generación del área de control de Nicaragua



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Nicaragua	553	451	-102

**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 Nicaragua

