

1. DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

El día 12 de octubre del 2020 a las 11:41:27, inicia el evento. Según el REPORTE DE EVENTO N° 185-10-20 del EOR, éste se originó en el Sistema Eléctrico de Honduras, donde se registró el disparo de la LT 230 kV Pavana - Centro de Hula y la pérdida de 262.52 MW de generación. Además, se registró el disparo de la LT 400 kV Los Brillantes - Tapachula (MEX-GUA).

En Costa Rica, se registró una caída en la frecuencia hasta los 59.185 Hz, según las mediciones del PMU de la LT 230 kV Río Claro - Progreso.

2. CONSECUENCIAS DEL EVENTO

En Costa Rica, tiene lugar la actuación del EDACBF que desconecta circuitos de distribución que forman parte del esquema. Los circuitos desconectados están vinculados a las siguientes subestaciones: Naranjo, Cañas, Cobano, Papagayo, Río Macho, Turrialba, Parrita, Garita, Poas, Río Claro, Palmar, Sabanilla, Alajuelita, Sur, Guayabal, Tejar, Heredia, Ciudad Quesada. La pérdida de carga como resultado de la desconexión de los circuitos es de 45.63 MW.

3. CONDICIÓN PREFALLA DEL SEN

Un minuto antes del evento, el SEN registraba una demanda de 1516.1 MW y los flujos netos de potencia en las interconexiones tenían los siguientes valores: CRI-NIC = 104.01 MW y CRI-PAN = -40.62 MW.

Observaciones: Ninguna.

Diagrama unifilar: Ver Figura 5.

4. DESCRIPCIÓN DE LOS SUCESOS EN ORDEN CRONOLÓGICO

Hora	Descripción	Causa
12/10/2020 11:42	ST Alajuelita, Apertura LD-06 (El Llano)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Cañas, Apertura LD-05 (Bebedero)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Ciudad Quesada, Apertura LD-02 (Florencia)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Cobano, Apertura LD-03	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Garita, Apertura LD-05 (Atenas)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Garita, Apertura LD-06 (Ciruelas)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Guayabal, Apertura Santa Barbara	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Heredia, Apertura LD-10 (San Pablo)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Naranjo, Apertura LD-02 (Alto Castro)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Naranjo, Apertura LD-03 (Rosario)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Naranjo, Apertura LD-10 (Barranca)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Palmar, Apertura LD-04 (Puerto Jimenez)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Papagayo, Apertura LD-03 (Liberia)	Baja Frecuencia

continúa en la próxima página...

Hora	Descripción	Causa
12/10/2020 11:42	ST Parrita, Apertura LD-01 (Circuito 1)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Poas, Apertura LD-02 (Tacaes)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Río Claro, Apertura LD-01 (Chacarita)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Río Macho, Apertura LD-04 (Concavas)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Sabanilla, Apertura LD-03 (Ipis)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Sur, Apertura Sur-Desamparados	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Tejar, Apertura LD-06 (Guayabal)	Baja Frecuencia
12/10/2020 11:42	ST Turrialba, Apertura LD-01 (Azul)	Baja Frecuencia

5. CONFIGURACIÓN POSTFALLA

Un minuto después de iniciado el evento, el SEN registraba una demanda de 1493.2 MW y los flujos netos de potencia en las interconexiones tenían los siguientes valores: CRI-NIC = 286.78 MW y CRI-PAN = -111.53 MW. Con excepción de los circuitos que forman parte del EDACBF, ningún otro elemento del SEN fue desconectado por acción de las protecciones.

Observaciones: Ninguna.

Diagrama unifilar: Ver Figura 6.

6. MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN REALIZADAS

Hora	Elemento	Estado
11:46	ST Alajuelita, LD-06 (El Llano)	Normalizado
11:46	ST Sur, Sur-Desamparados	Normalizado
11:47	ST Naranjo, LD-02 (Alto Castro)	Normalizado
11:47	ST Ciudad Quesada, LD-02 (Florencia)	Normalizado
11:48	ST Cañas, LD-05 (Bebedero)	Normalizado
11:48	ST Naranjo, LD-10 (Barranca)	Normalizado
11:48	ST Río Claro, LD-01 (Chacarita)	Normalizado
11:48	ST Sabanilla, LD-03 (Ipis)	Normalizado
11:49	ST Río Macho, LD-04 (Concavas)	Normalizado
11:49	ST Naranjo, LD-03 (Rosario)	Normalizado
11:49	ST Guayabal, Santa Barbara	Normalizado
11:50	ST Turrialba, LD-01 (Azul)	Normalizado
11:50	ST Palmar, LD-04 (Puerto Jimenez)	Normalizado
11:50	ST Heredia, LD-10 (San Pablo)	Normalizado
11:51	ST Poas, LD-02 (Tacaes)	Normalizado
11:52	ST Papagayo, LD-03 (Liberia)	Normalizado
11:52	ST Parrita, LD-01 (Circuito 1)	Normalizado
11:52	ST Garita, LD-05 (Atenas)	Normalizado
11:53	ST Garita, LD-06 (Ciruelas)	Normalizado

continúa en la próxima página...



CENCE - Proceso Coordinación de la Operación
INFORME DE EVENTO

Versión:
1.0

Página:
3 de 10

Hora	Elemento	Estado
11:54	ST Cobano, LD-03	Normalizado
12:07	ST Tejar, LD-06 (Guayabal)	Normalizado

7. ENERGÍA NO SUMINISTRADA

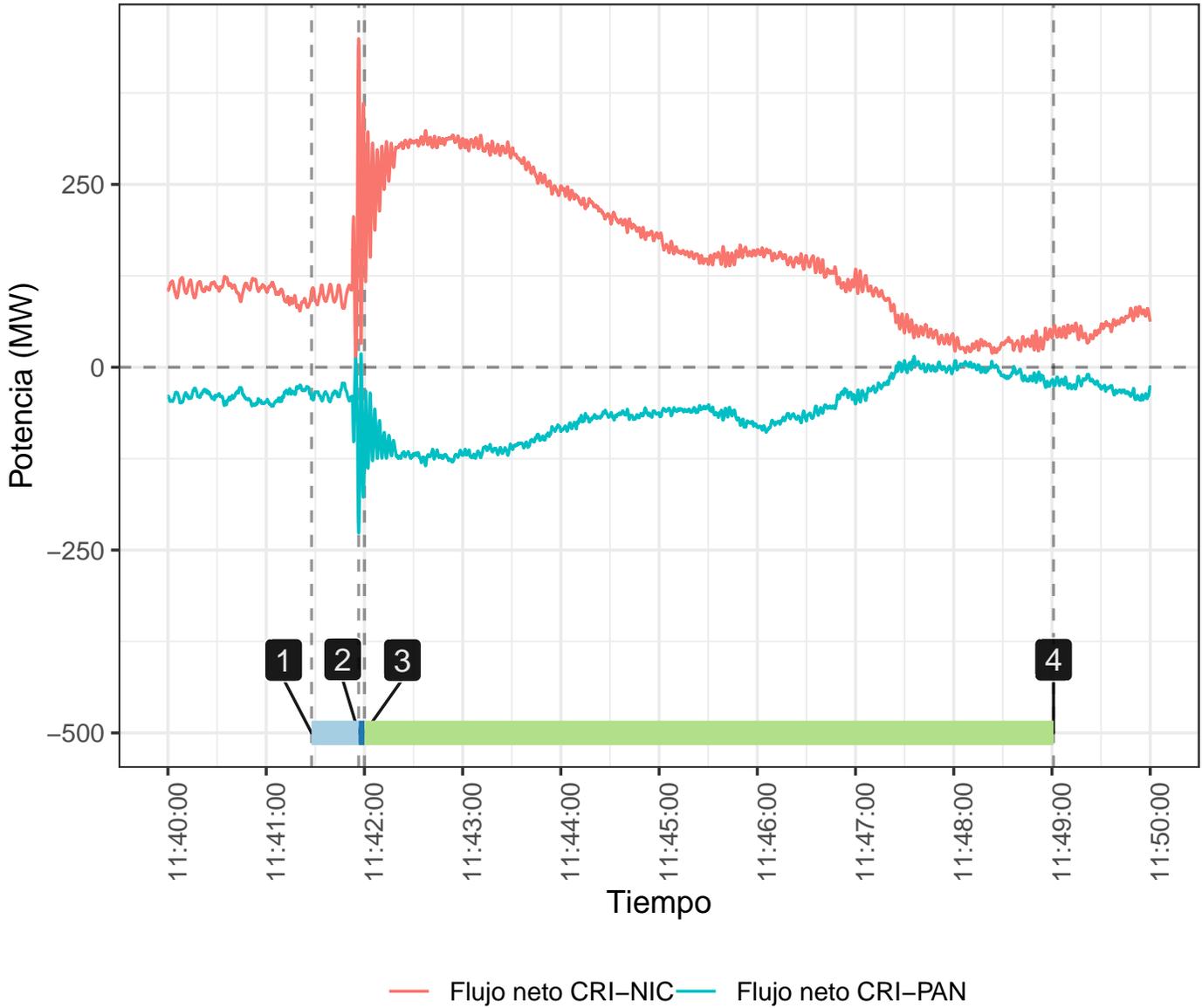
Subestación	Potencia interrumpida [MW]	Energía no suministrada [MWh]	Duración [hh:mm:ss]
Naranjo	9.44	1.10	00:07:00
Tejar	2.37	0.99	00:25:00
Heredia	7.32	0.98	00:08:00
Garita	4.74	0.87	00:11:00
Parrita	2.17	0.36	00:10:00
Cobano	1.80	0.36	00:12:00
Sabanilla	3.36	0.34	00:06:00
Turrialba	2.47	0.33	00:08:00
Guayabal	2.33	0.27	00:07:00
Ciudad Quesada	2.13	0.18	00:05:00
Sur	1.91	0.16	00:05:00
Cañas	1.25	0.12	00:06:00
Poas	0.76	0.11	00:09:00
Palmar	0.81	0.11	00:08:00
Alajuelita	1.19	0.08	00:04:00
Río Claro	0.77	0.08	00:06:00
Río Macho	0.56	0.07	00:07:00
Papagayo	0.25	0.04	00:10:00
Totales	45.63	6.54	

8. CONSIDERACIONES FINALES

El desempeño del EDACBF fue adecuado, el disparo de carga fue superior al 3% de la demanda prefalla.

9. ANEXOS

Evento 2020-10-12 11:41



1 Inicio

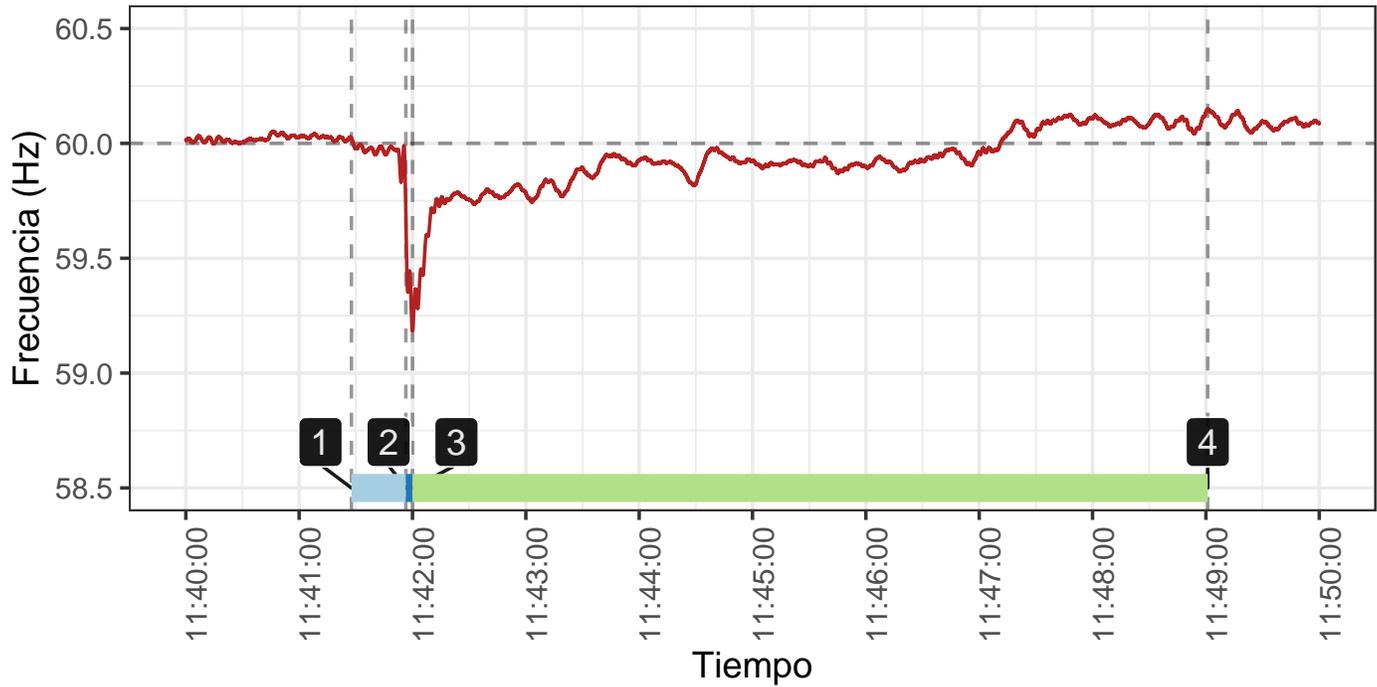
3 Frecuencia mínima

2 Flujo máximo

4 Frecuencia máxima

Figura 1: Flujos en las interconexiones [datos tomados de los PMU]

Evento 2020-10-12 11:41



1 Inicio

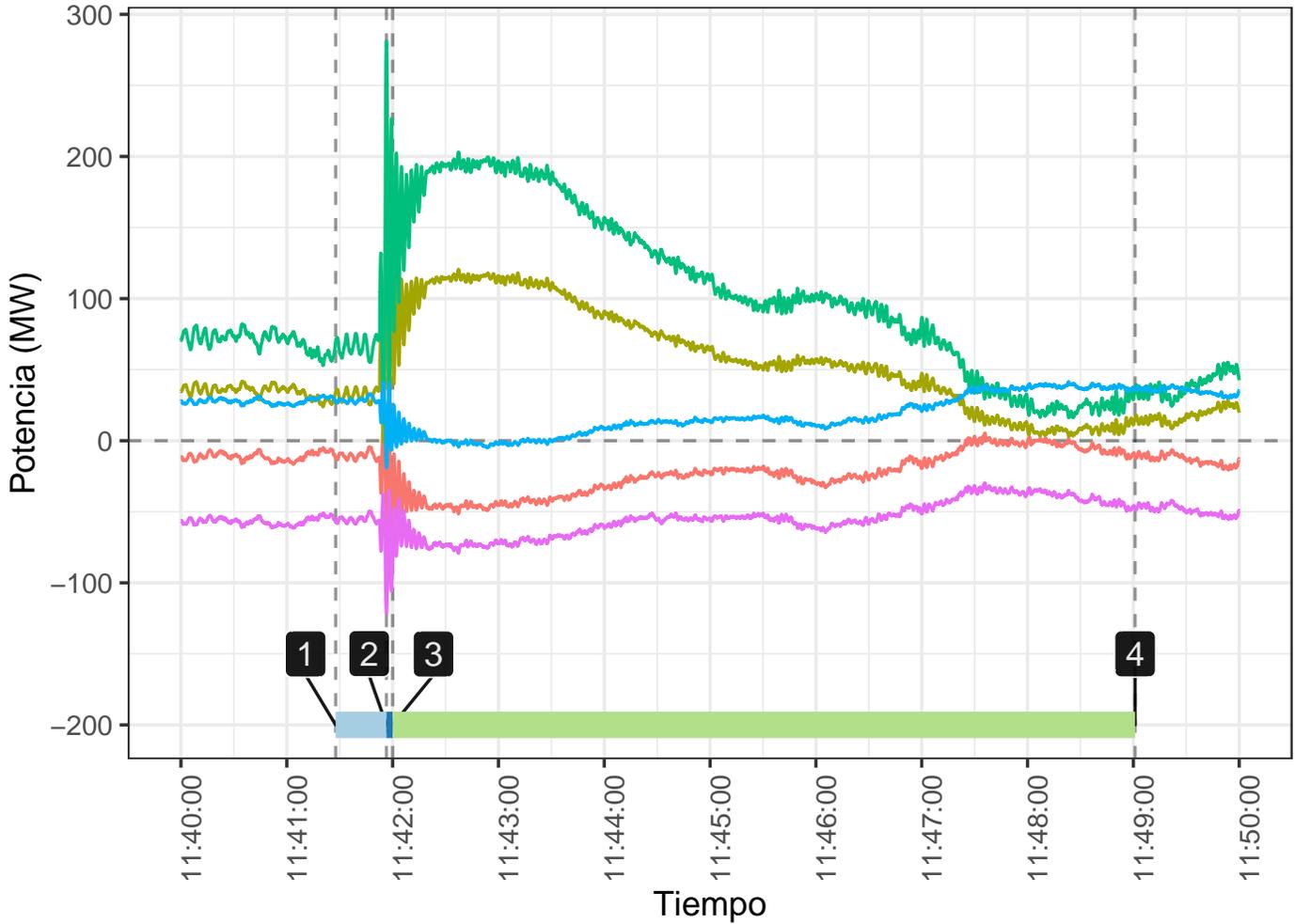
2 Flujo máximo

3 Frecuencia mínima

4 Frecuencia máxima

Figura 2: Frecuencia [datos tomados del PMU en LT Cañas-Ticuantepe]

Evento 2020-10-12 11:41



— Cahuita-Changuinola — Cañas-Ticuantepe — Liberia-Amayo
 — Río Claro-Dominical — Río Claro-Progreso

1 Inicio

3 Frecuencia mínima

2 Flujo máximo

4 Frecuencia máxima

Figura 3: Flujos en las interconexiones [datos tomados de los PMU]

Evento 2020-10-12 11:41

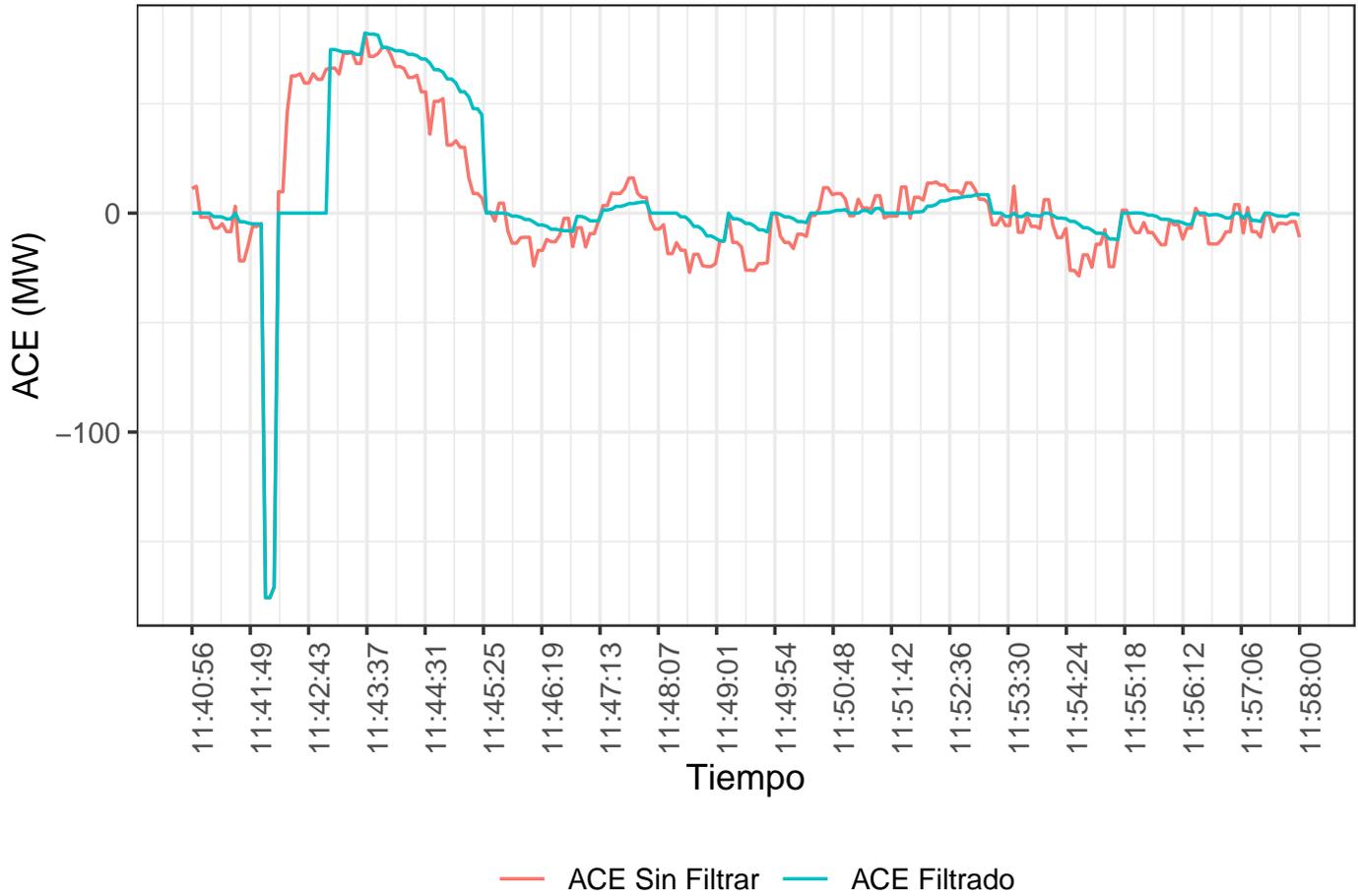


Figura 4: ACE

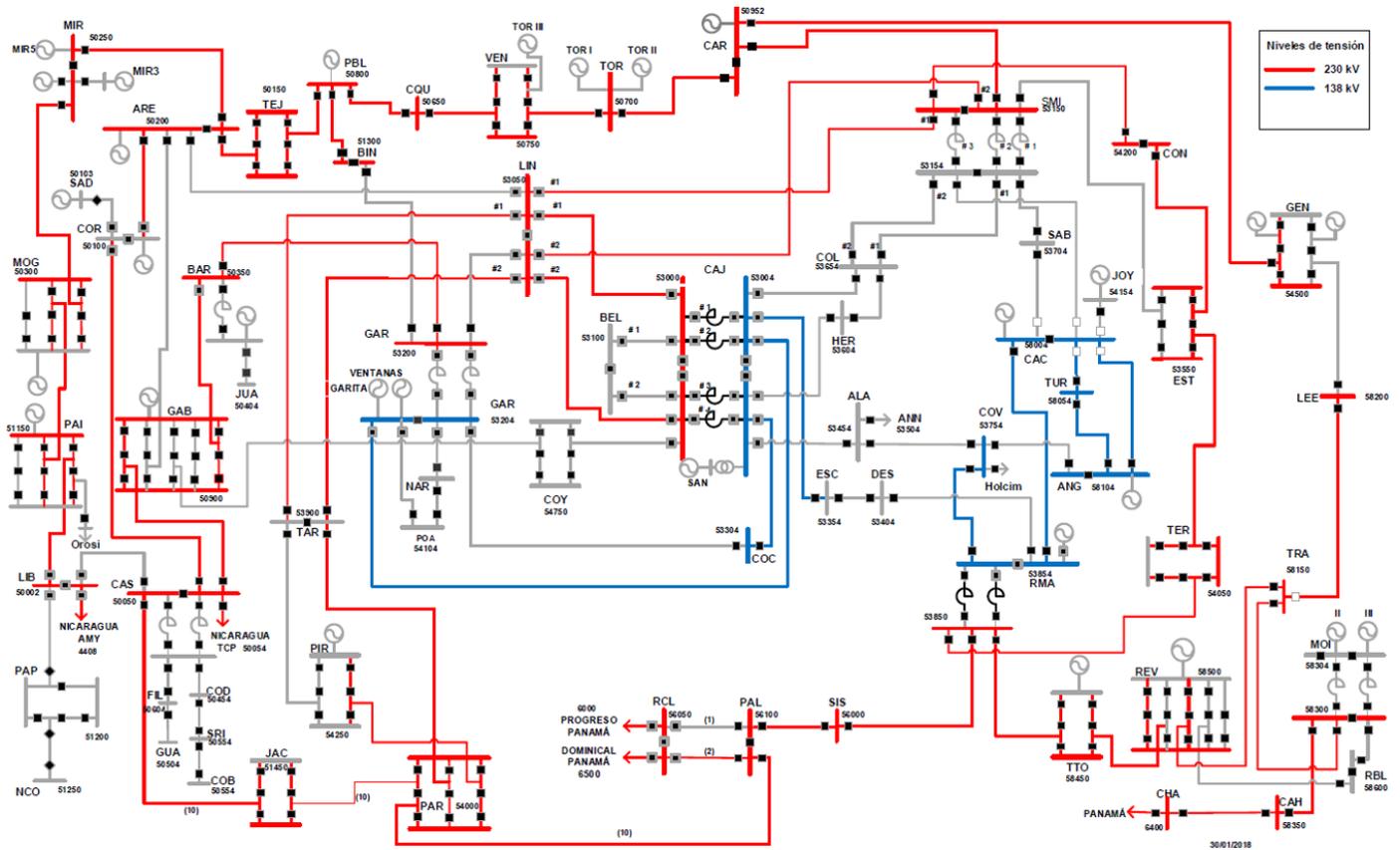


Figura 6: Configuración postfalla