



## REPORTE DE EVENTO N° 59-04-23 05-04-2023 / 13:05 horas

**Disparo de línea de interconexión México-Guatemala por activación del EDALTBV y operación en el SER del EDACBF en su 1era etapa.**

### REFERENCIA

05/04/2023-13:05 – Disparo de línea de interconexión México-Guatemala por activación del EDALTBV y operación en el SER del EDACBF en su 1era etapa.

### SÍNTESIS

El día miércoles 05/04/2023, a las 13:05 horas, se registra la pérdida en el SEP de Honduras de 65.52 MW de generación solar fotovoltaica, ocasionado por hueco de tensión producto del disparo de línea de transmisión de 230 kV en dicha área de control; esta condición, provoca el incremento en el flujo de la interconexión México-Guatemala, con la consecuente desconexión de la misma por actuación del EDALTBV, y la operación en el SER del EDACBF en su 1era Etapa.

### CAUSA

Disparo de la línea de transmisión de 230 kV Santa Lucia-Los Prados (L637), ocasionando pérdida de generación en el SEP de Honduras.

CND-Honduras, a las 13:11 h realizó prueba de cierre satisfactoria a la línea fallada en el extremo de SE Santa Lucia: sin embargo, a las 13:11 h, al completar el cierre en el SE Los Prados, se dispara nuevamente, Causa: quema de caña en la zona.

### DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

En consecuencia a hueco de tensión producto del disparo de la línea de 230 kV Santa Lucia- Los Prados, se desconectan en el SEP de Honduras, 65.52 MW de generación solar fotovoltaica; este desbalance carga-generación, ocasiona el incremento en el flujo de la interconexión México-Guatemala llegando alcanzar un flujo máximo 402 MW y un voltaje de 385 kV en SE Los Brillantes, condición que origina la desconexión de dicha línea por activación del EDALTBV, provocando en el SER, la operación del EDACBF con actuación en su 1era etapa para todas las áreas de control.



Se solicitó a todas las áreas de control el aporte de su reserva rodante, a fin de restablecer la frecuencia del SER a su rango de operación estable.

## CONDICIÓN PREFALLA

- Para el período de las 13:00 horas, se tenían los siguientes programas de intercambio: MEX->GUA= -239MW; ; GUA -> HON =3.61 MW; SAL -> GUA =80.63MW; SAL -> NIC =2.669 MW; SAL -> MOP =170.1 MW ; HON -> NIC =0 MW; NIC -> MOP =-158. MW; PAN -> SAL =36.197 MW; PAN -> MOP =51.42 MW.

12:56 h, línea de 230 kV Amarateca-Comayagua desconectada automáticamente por falla.

## CONSECUENCIAS DEL EVENTO

- Frecuencia del SER desciende a 59.20 Hz, medido en PMU (EOR).
- Desviación de los intercambios regionales programados.
- Activación en el SER de la 1era etapa del EDACBF.

A continuación, se indican los montos de carga que fueron desconectados por actuación de la 1era etapa del EDACBF.

Área de control	Carga Desconectada-MW	Hora de restablecimiento
Guatemala	42.4	13:27
El Salvador	33.02	13:13
Honduras	47.31	13:15
Nicaragua	19.9	13:12
Costa Rica	46	13:15
Panamá	46.27	13:07
TOTAL	234.9	--

## NORMALIZACIÓN

13:19 h, cerrada línea de 400 kV interconexión México-Guatemala.

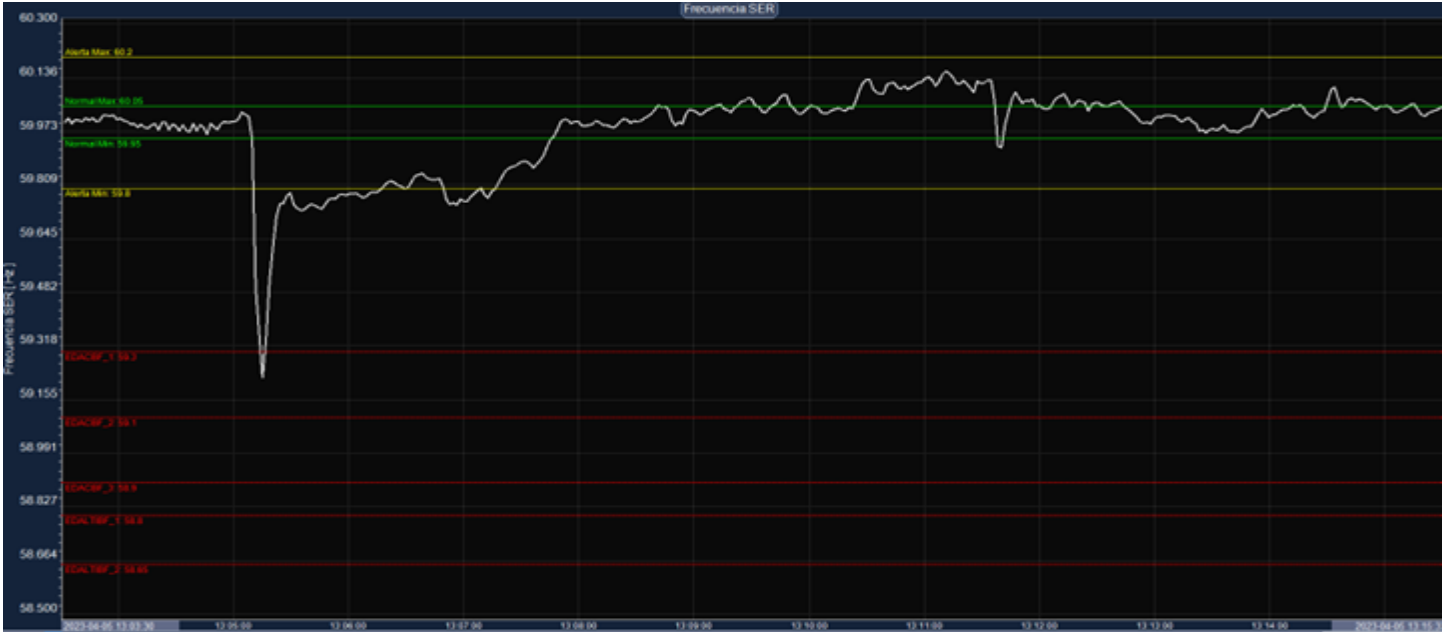
15:52 h. cerrada línea de 230 kV Santa Lucia- Los Prados.

16:07 h, cerrada línea de 230 kV Amarateca-Comayagua.

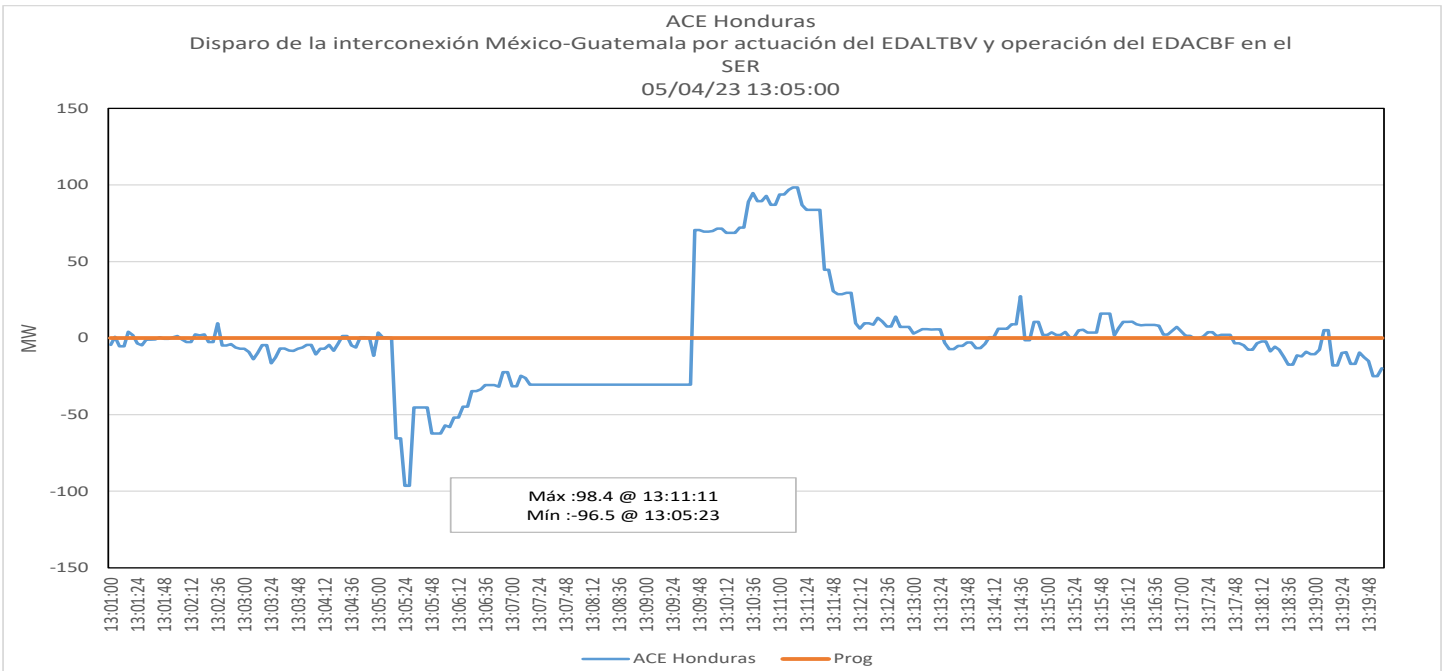
# ANEXOS

Se anexan los siguientes gráficos:

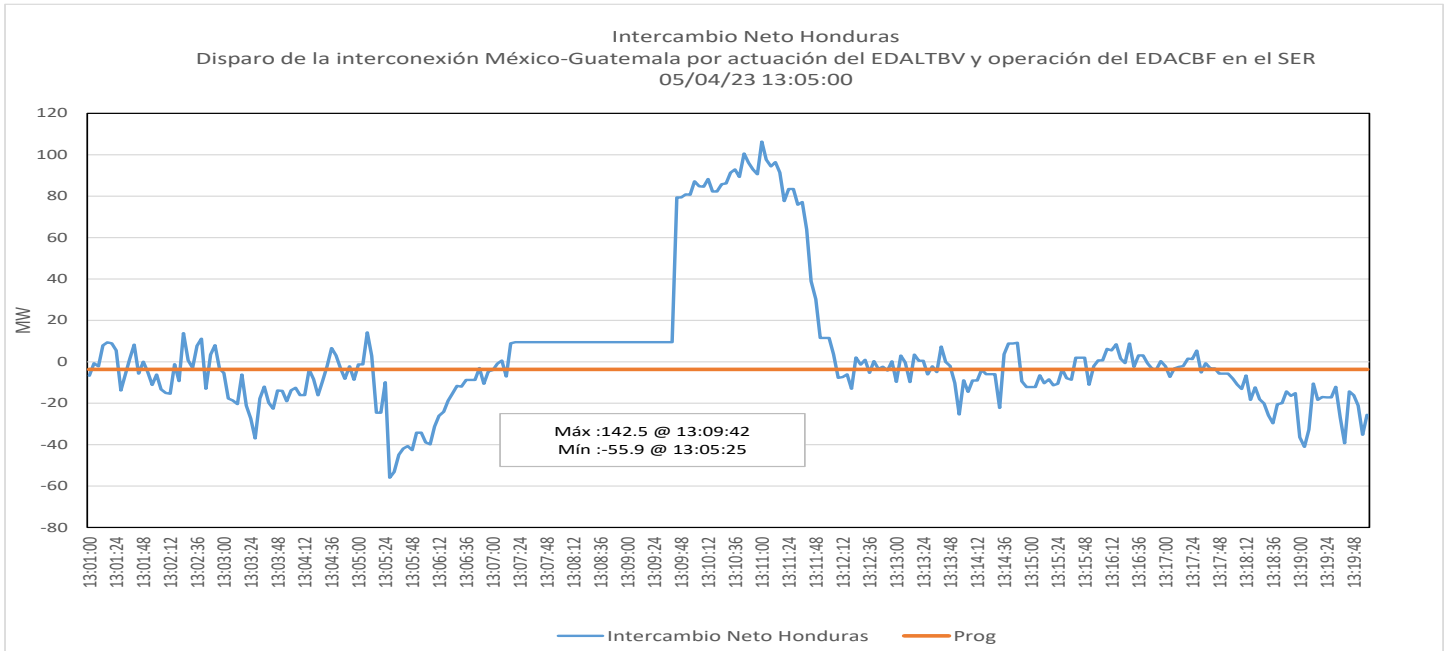
## 1. Frecuencia SER [Hz].



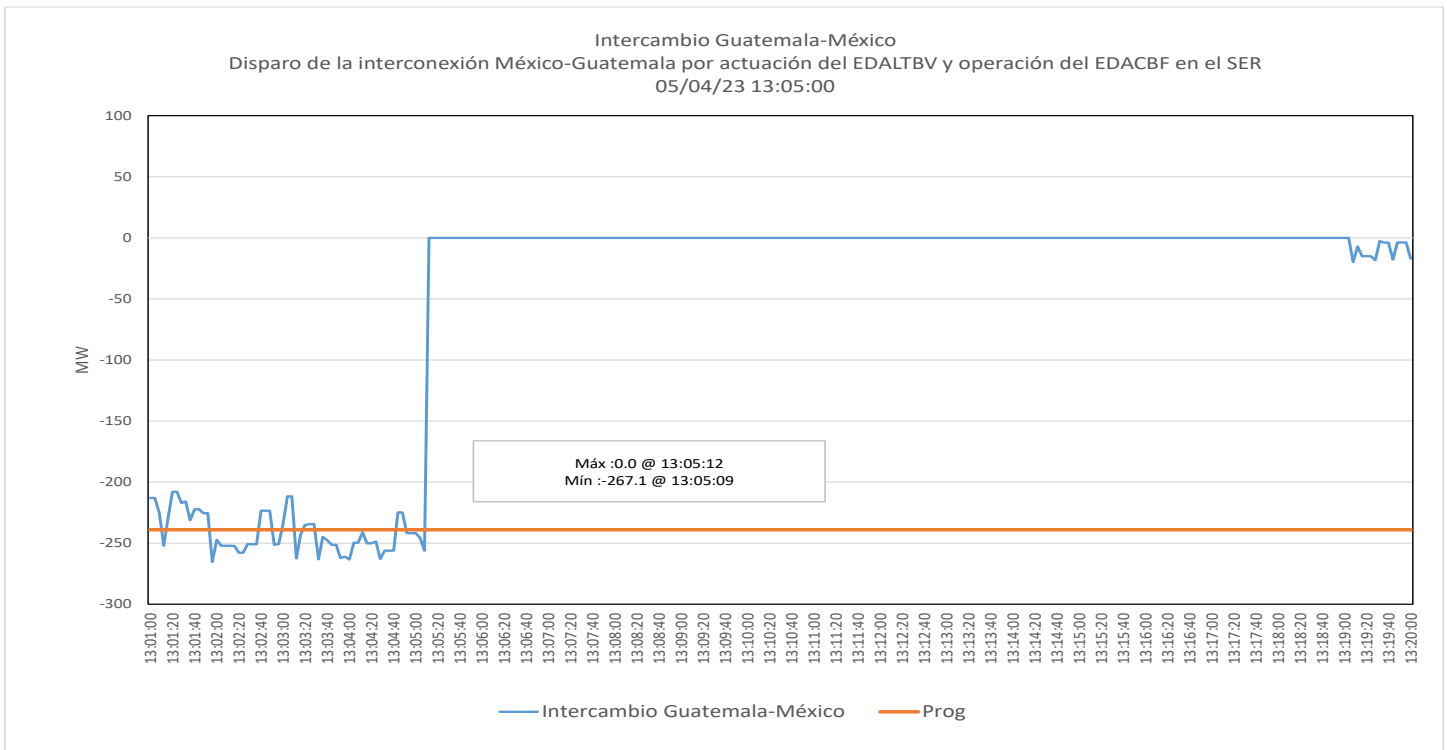
## 2. ACE del sistema de Honduras [MW].



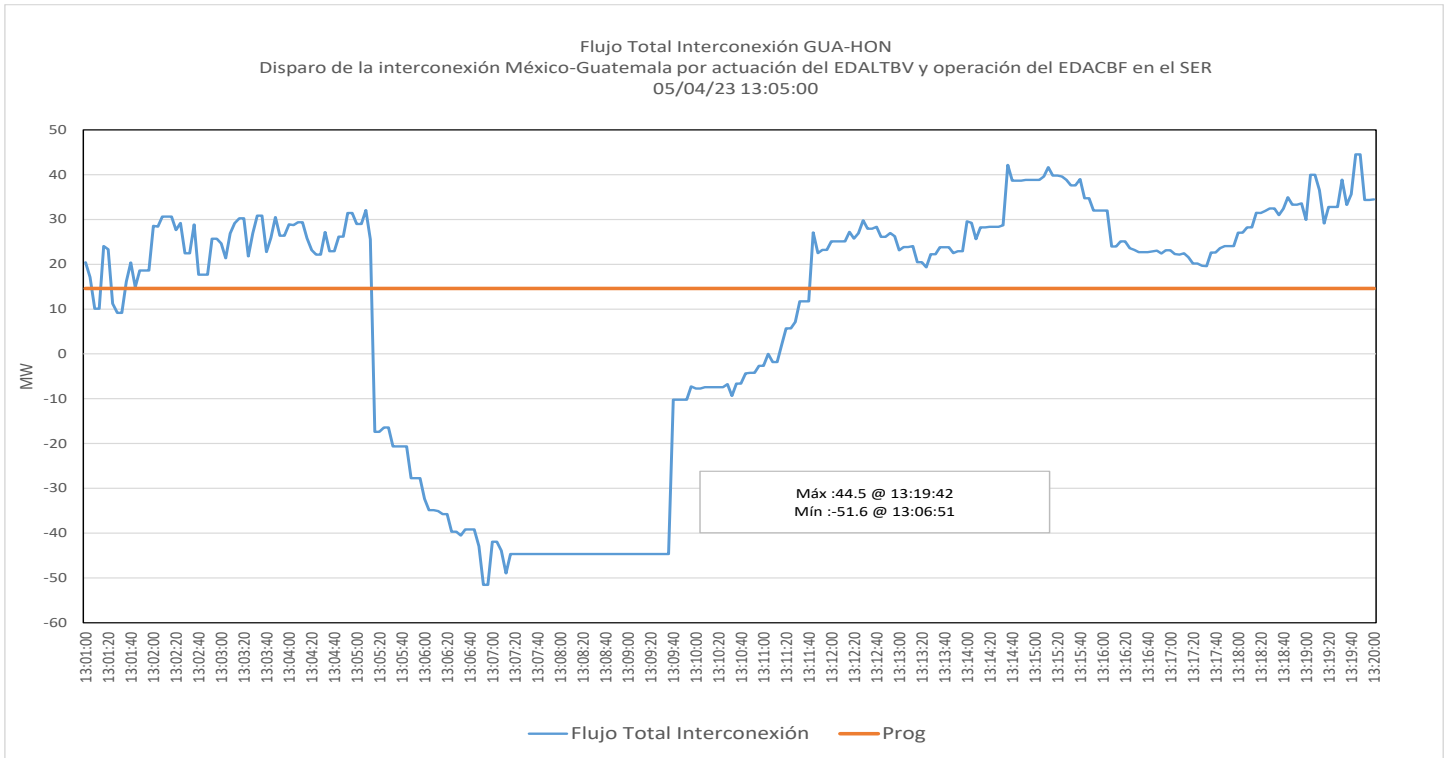
### 3. Intercambio neto del sistema de Honduras [MW].



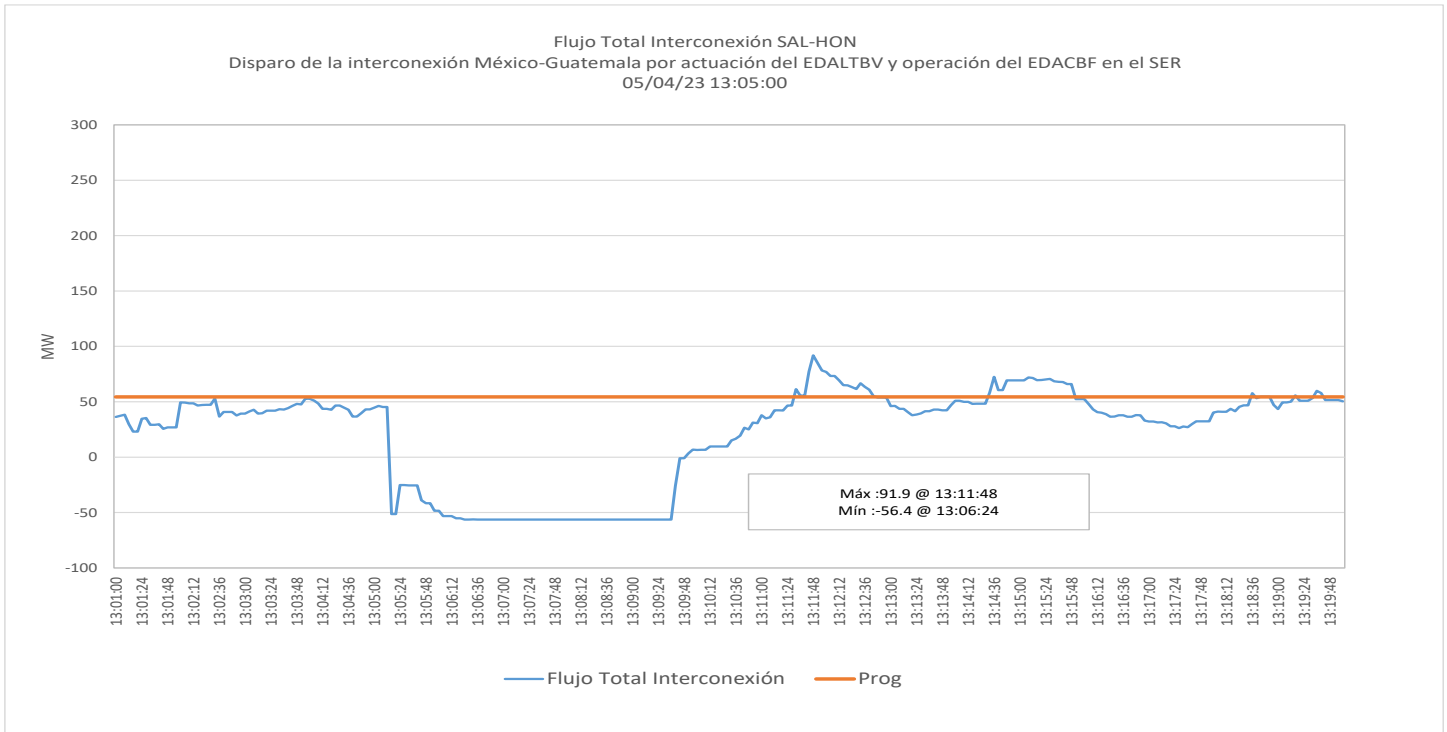
### 4. Flujo por la interconexión Guatemala – México [MW].



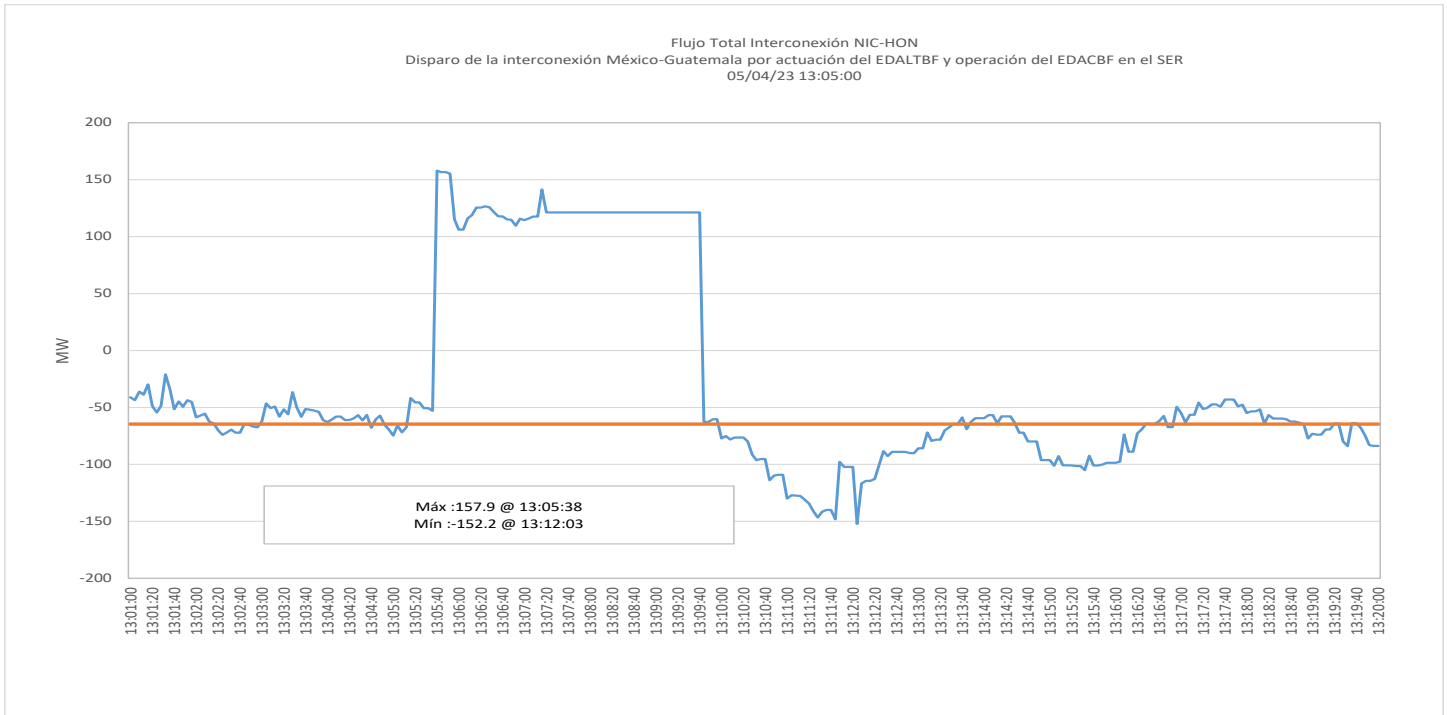
### 5. Flujo por la interconexión Guatemala – Honduras [MW].



### 6. Flujo por la interconexión El Salvador – Honduras [MW].



## 7. Flujo por la interconexión Nicaragua-Honduras [MW].



## 8. Demanda y Generación de Honduras [MW].

