



REPORTE DE EVENTO N° 05-01-23

11-01-2023 / 14:01 horas

Pérdida de generación y carga en el SEP de Honduras y disparo de línea de interconexión de 400 kV México-Guatemala por actuación del EDALTBV

REFERENCIA

11/01/2023-14:01 – Pérdida de generación y carga en el SEP de Honduras y disparo de línea de interconexión de 400 kV México – Guatemala, por actuación del EDALTBV.

SÍNTESIS

Se registra desviaciones significativas en los programas de Intercambio Regionales por pérdida de 126.6 MW de generación y 30 MW de carga en el SEP de Honduras, por el transitorio producto del disparo de LT 138 kV Bermejo- Bella Vista. Como consecuencia del desbalance se incrementa el flujo de México hacia el SER provocando la actuación del EDLTBV en SE Tapachula.

CAUSA

Desconexión automática de los generadores ante el transitorio ocasionado por la desconexión automática de la LT 138 kV Bermejo – Bella Vista (opera R21 a 3.68km, no reporta fase).

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

Luego de la desconexión automática de la LT 138 kV Bermejo – Bella Vista (L510), se pierden 126.6 MW de generación y 30 MW de carga en el SEP de Honduras. Las protecciones de los generadores afectados no debieron actuar ya que no quedaron aislados ni desconectados con el evento. (pendiente verificación de la coordinación de protecciones).

La pérdida de generación produjo que; el intercambio con Guatemala- SER pasara de -22.324 MW a 169.07 MW¹ (programa de -14.61 MW) y el intercambio México-Guatemala pasara de -228.337 MW a -432.140 MW² (programa de -239.00 MW) dando condiciones para la actuación del EDALTBV en SE Tapachula.



^{1,2} Condición inmediata posterior a la falla, información actualizada a las 11:00 horas en base a la información SCADA y los informes recibidos por los OS/OM.

CONDICIÓN PREFALLA

Para el período de las 14:00 horas, se tenían los siguientes programas de intercambio: MEX->GUA= -239MW; GUA -> SAL =22 MW; GUA -> HON =10.35 MW; SAL -> GUA =27.126MW; SAL -> NIC =18.669 MW; SAL -> CRI =60 MW; SAL -> MOP =131.2 MW; HON -> NIC =0 MW; NIC -> MOP =-134 MW; PAN -> GUA =18 MW; PAN -> SAL =70 MW; PAN -> MOP =6.620 MW.

CONSECUENCIAS DEL EVENTO

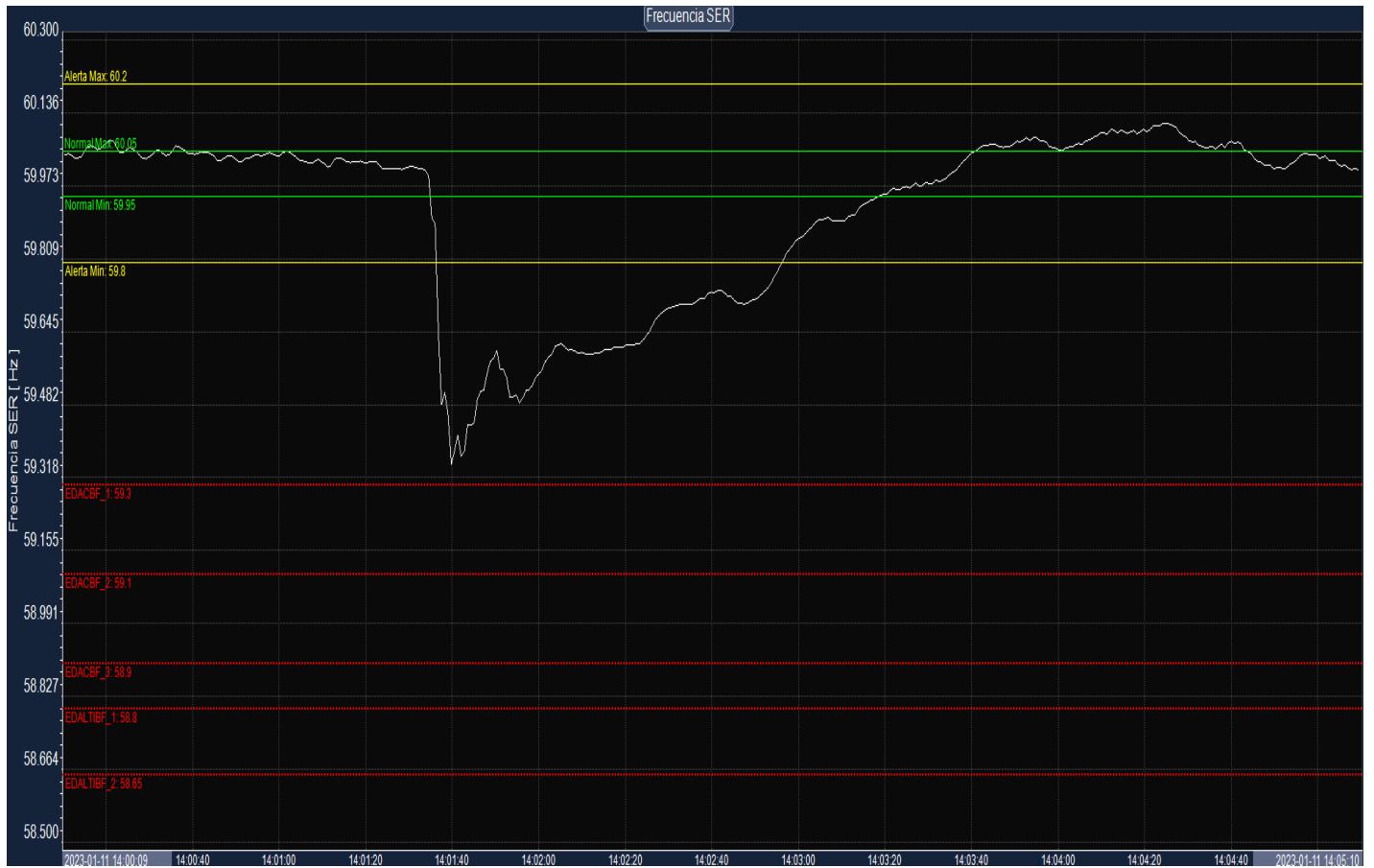
- Se registró en el SER frecuencia mínima de 59.346 Hz, medido en PMU (EOR).
- Desviación en los intercambios regionales programados.
- Desconexión de la LI 400kV Lo Brillantes Tapachula.

NORMALIZACIÓN

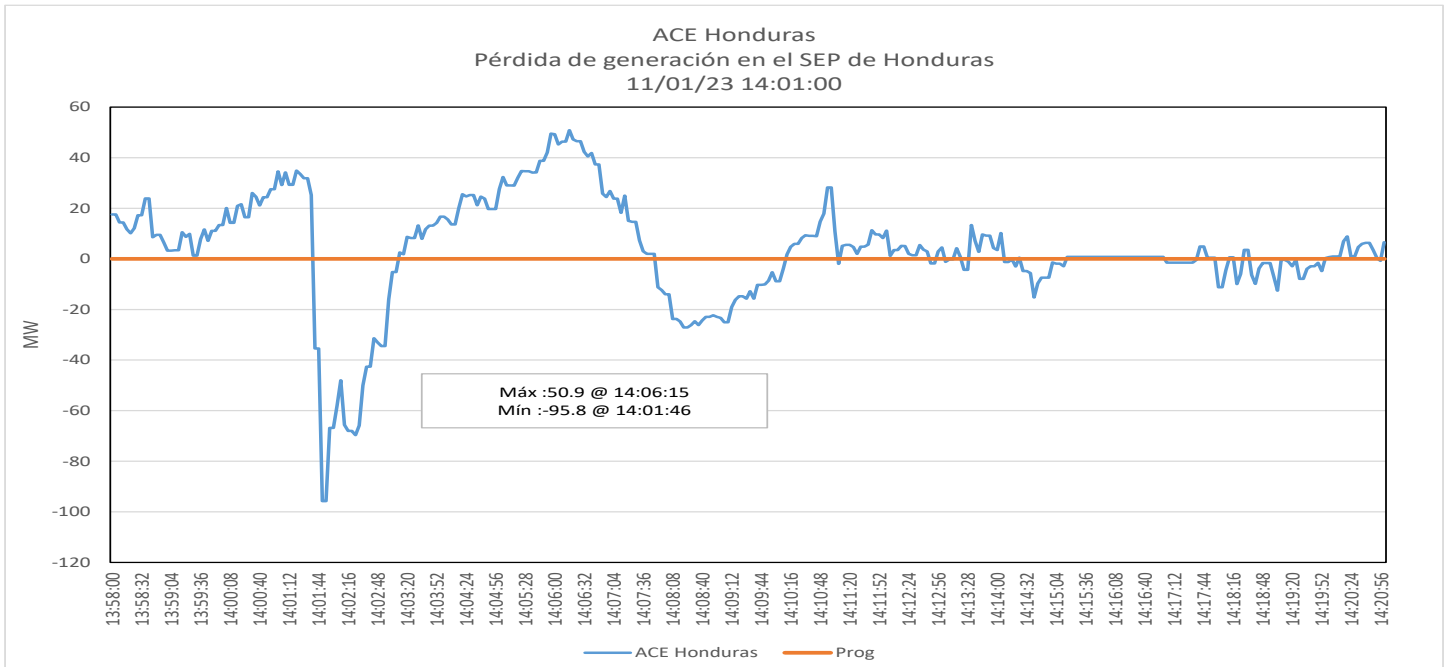
- CND de Honduras restableció su balance carga/generación a los 8 minutos después del evento.
- 14:10 horas, cerrada línea de interconexión a 400 kV México – Guatemala.
- 14:12 horas, cerrado L.T. 138 kV Bermejo – Bella Vista (L510).

ANEXOS

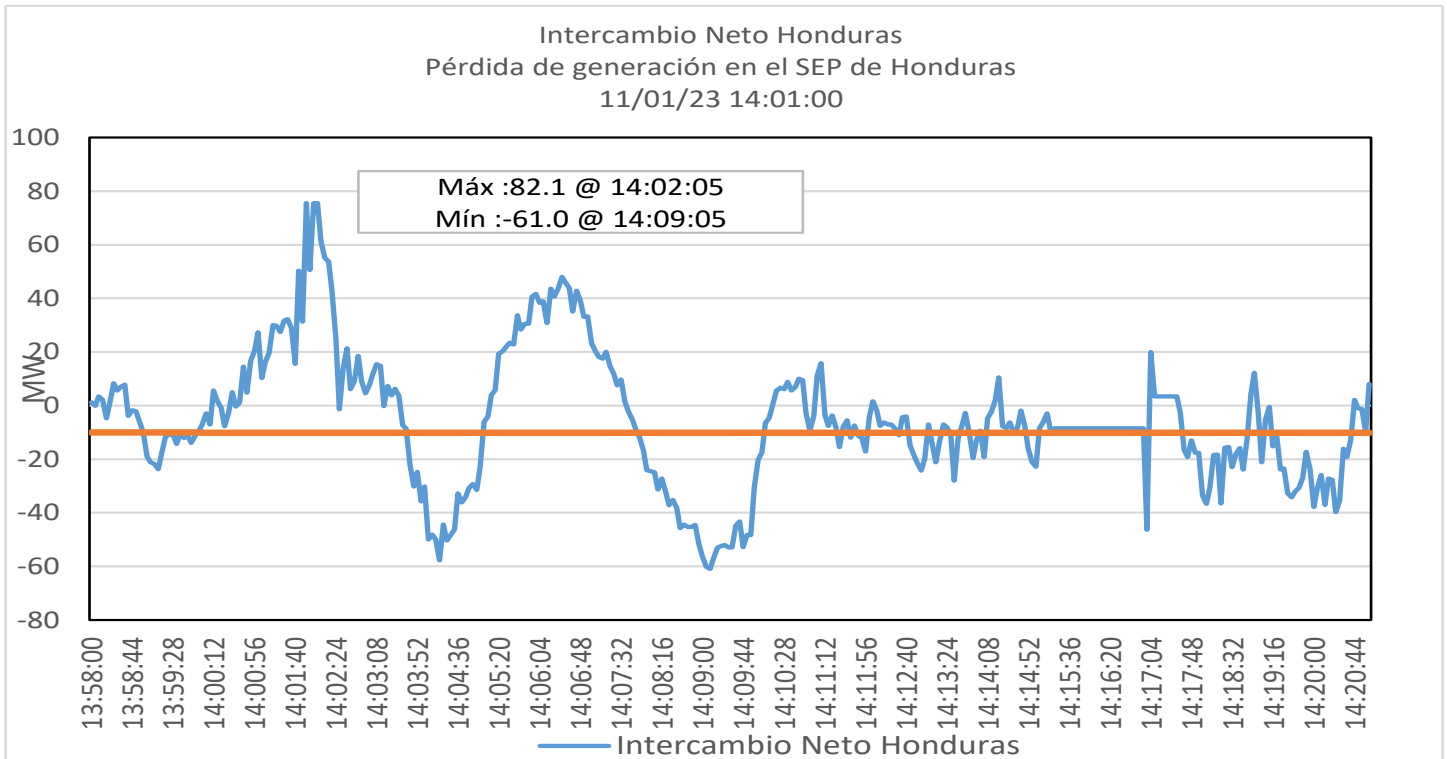
1. Frecuencia SER [Hz].



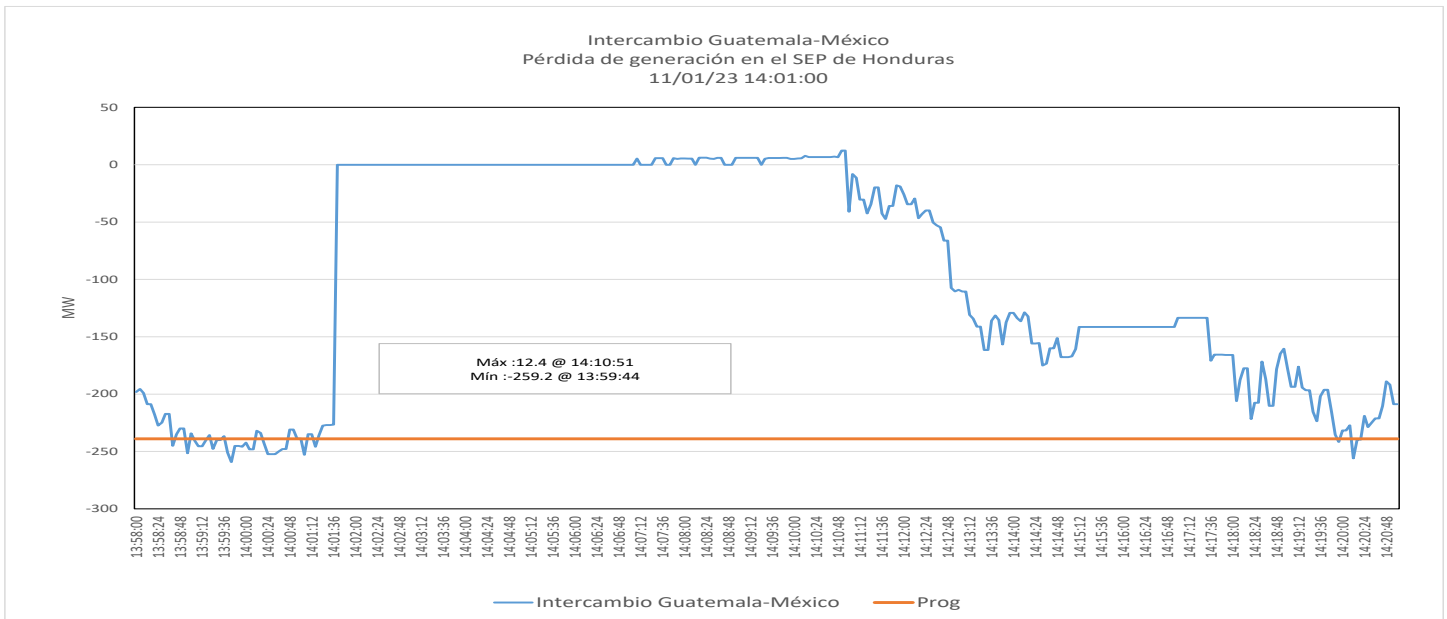
2. ACE del sistema de Honduras [MW].



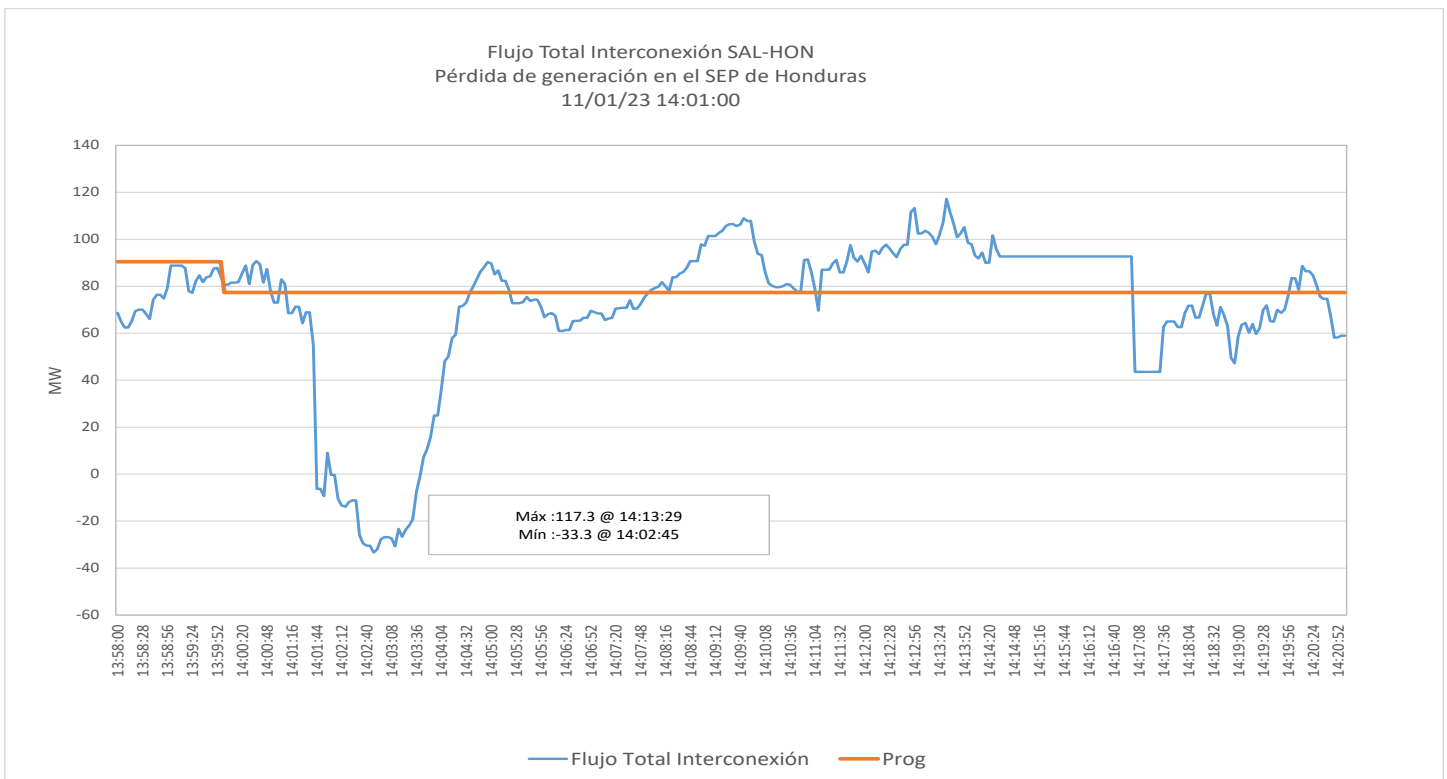
3. Intercambio neto del sistema de Honduras [MW].



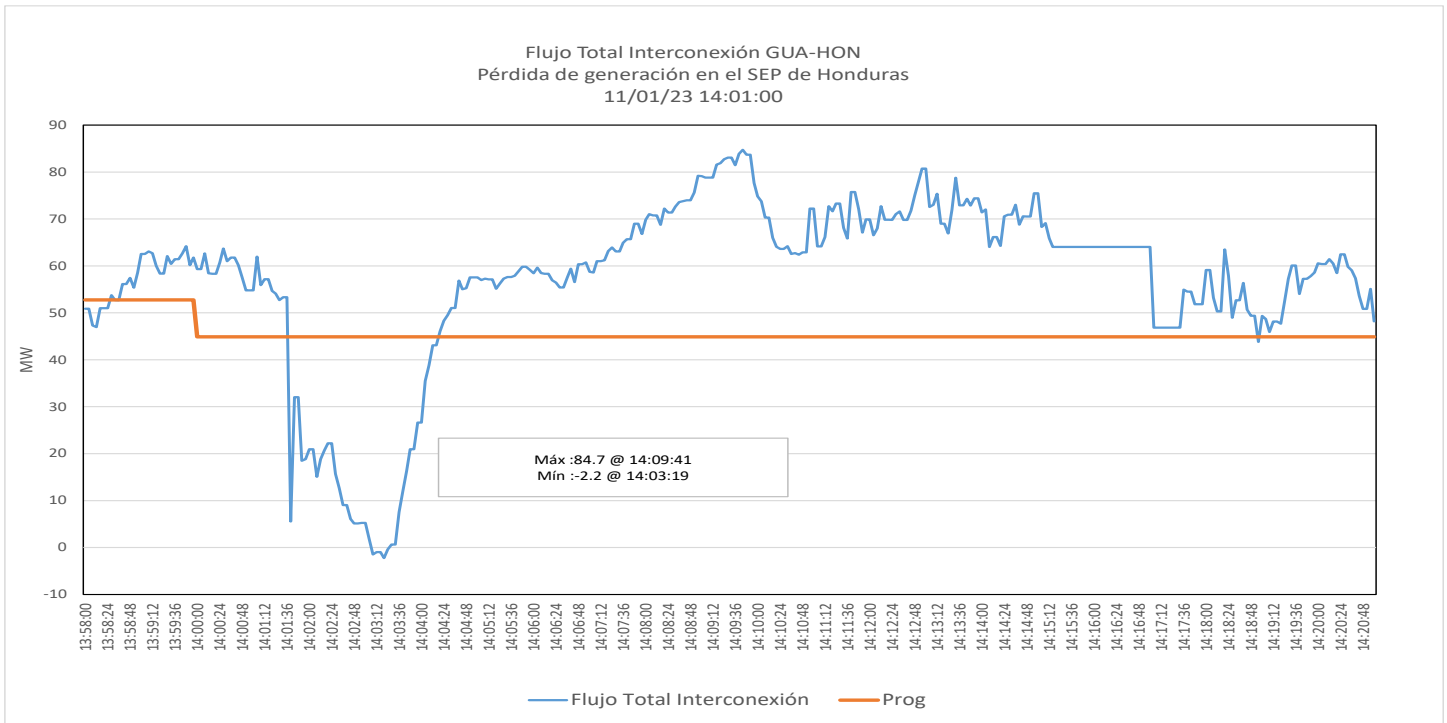
4. Flujo por la interconexión Guatemala – México [MW].



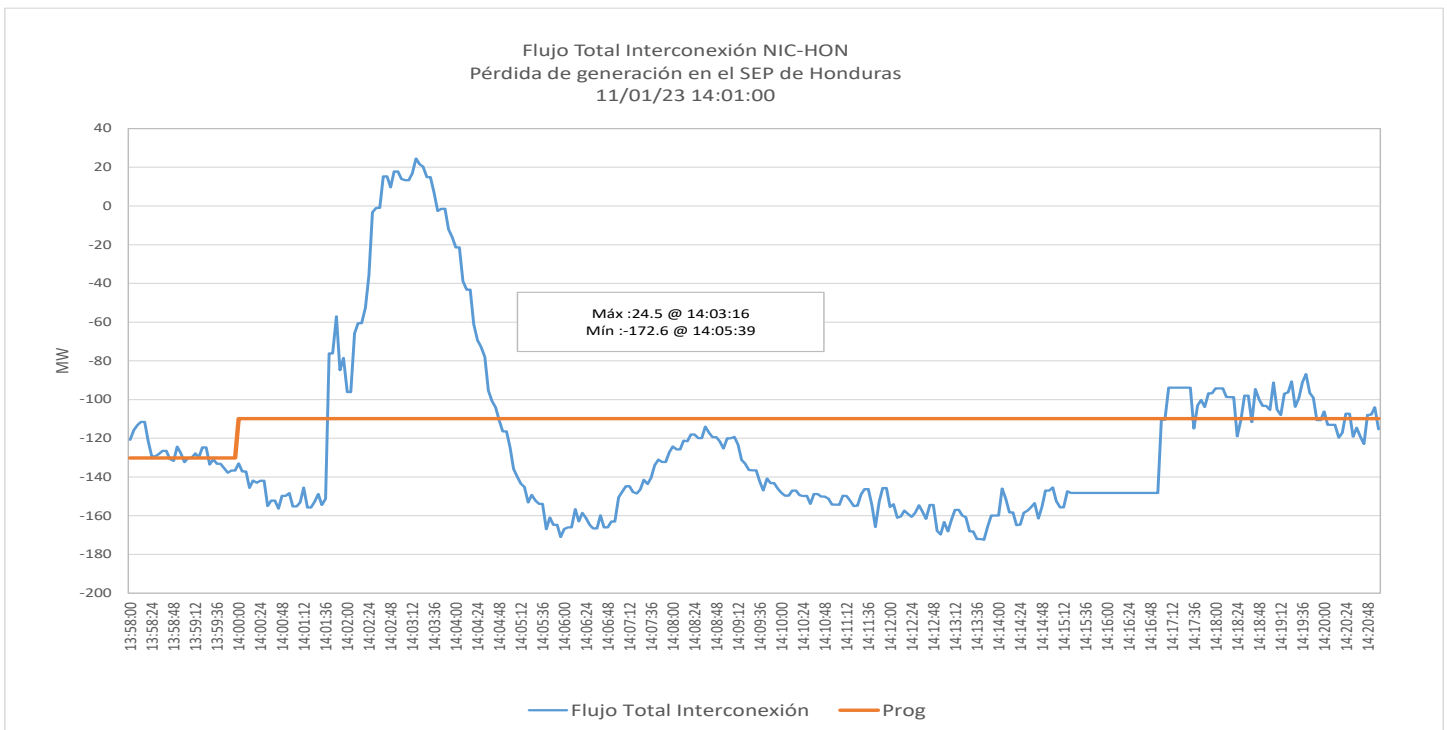
5. Flujo por la interconexión El Salvador-Honduras [MW].



6. Flujo por la interconexión Guatemala-Honduras [MW].



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



8. Demanda y Generación de Honduras [MW].

