Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

SUPERVISIÓN Y VIGILANCIA DEL MER

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

IMPACTO DEL HURACÁN OTTO EN LA LINEA SIEPAC Y EN LAS TRANSACCIONES EN EL MER

MES DE NOVIEMBRE 2016

Contenido

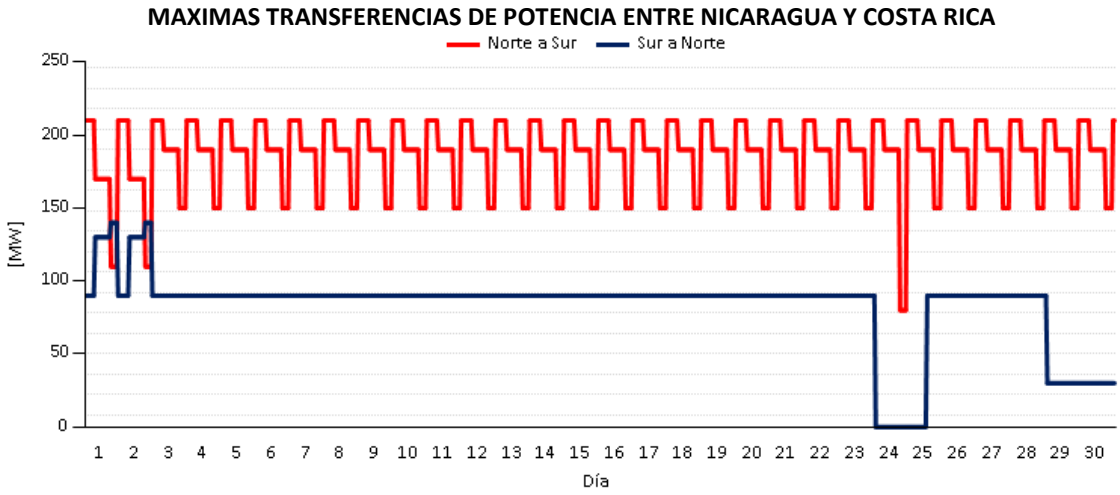
1. Afectación en la Línea SIEPAC 2
2. Transacciones 2
3. Efectos en Cargos de transmisión y DF 4
4. Otros: Intercambio México-Guatemala 6

1. Afectación en la Línea SIEPAC

El huracán Otto se formó el 21 de noviembre en el mar Caribe, frente a las costas de Panamá. Ingresó a territorio costarricense por la frontera con Nicaragua el día 24 de noviembre de 2016 en horas de la noche en la población fronteriza conocida como Upala en Costa Rica, ocasionando daños en ese sector.

Un tramo de la línea SIEPAC fue atravesada por el huracán lo que provocó la desconexión automática de la L.T. 230 kV SE Cañas – SE Ticuantepe el 24 de noviembre, que interconecta Nicaragua y Costa Rica. EPR informó daños en las torres 169, 170, 171 y 172 con caída de árboles sobre la línea que quedó abierta y aterrizada. La apertura de la línea ocasionó restricción de la capacidad de transmisión Sur-Norte y formación de islas (Panamá-Costa Rica) y el resto del SER. Se normalizó el 4 de diciembre 2016.

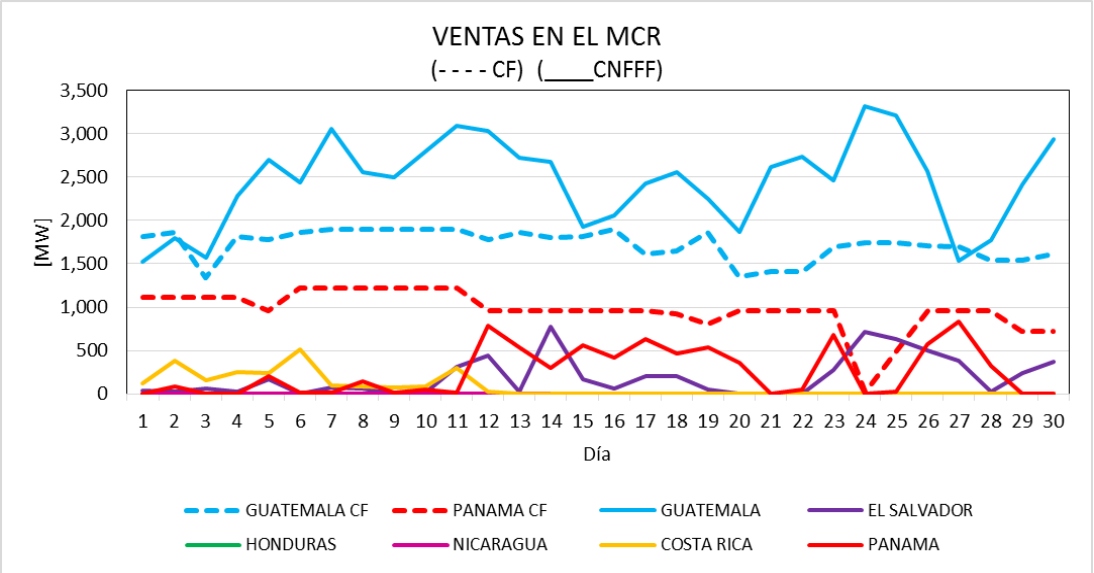
Gráfica No. 1



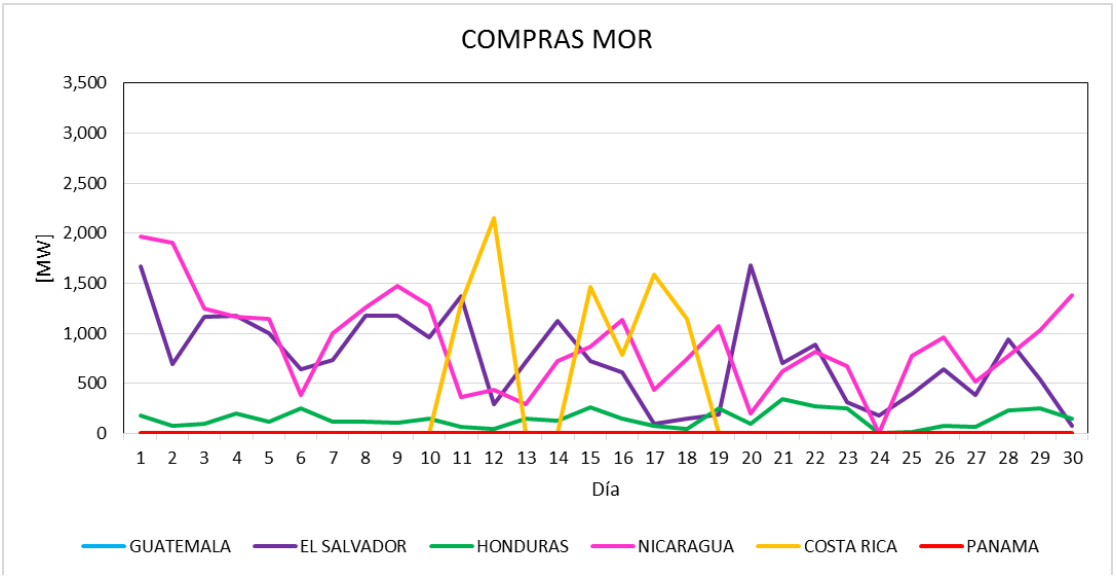
2. Transacciones

Este evento afectó las transacciones en dirección Sur – Norte, principalmente los días 24 y 25 de noviembre. De los Contratos Firmes asignados desde Panamá hacia El Salvador que suman 50.69MW, únicamente se programaron 16.9MW el día 24 de noviembre los que se suplieron por terceros. Igualmente se dejaron de hacer transacciones en CNFFF (ver gráfica No. 2). Además, el día 24 de noviembre fueron afectadas las compras de Nicaragua y Honduras en el Mercado de Oportunidad, llevadas a 0MW (ver gráfica No.3)

Gráfica No. 2



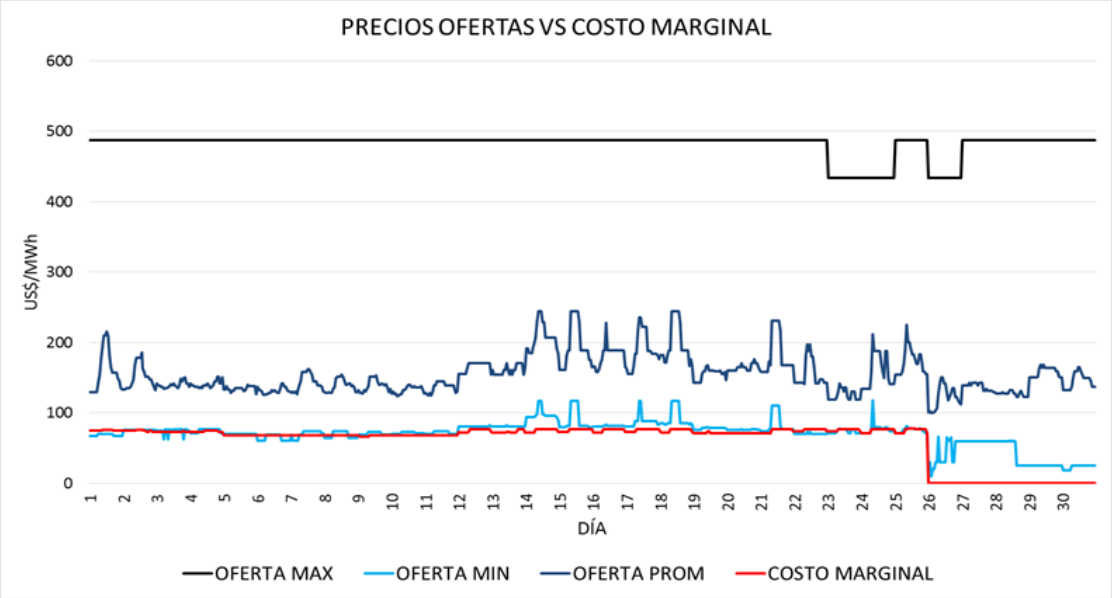
Gráfica No. 3



Por otra parte, debido al fenómeno atmosférico se presentaron fuertes lluvias en el Sur de la región, lo que ocasionó el vertimiento de las centrales hidroeléctricas en el Occidente de Panamá. Este vertimiento se refleja en los Costos Marginales de ese país con US$0/MWh del 26 al 30 de noviembre de 2016.

Se revisaron las ofertas de Panamá al MER las que promediaron 155.10US$/MWh durante el mes de noviembre, un valor máximo de US$486.87/MWh correspondientes a las unidades térmicas de la Autoridad del Canal de Panamá (ACP) y con un valor mínimo de US$10.00/MWh en los días con CMS de 0US$/MWh. Lo anterior se refleja en la siguiente gráfica:

Gráfica No. 4



Sin embargo, a pesar de los precios bajos, del 26 al 30 de noviembre de 2016 se dejó de despachar al MER 7,786MWh en ofertas desde Panamá debido a la restricción de transmisión.

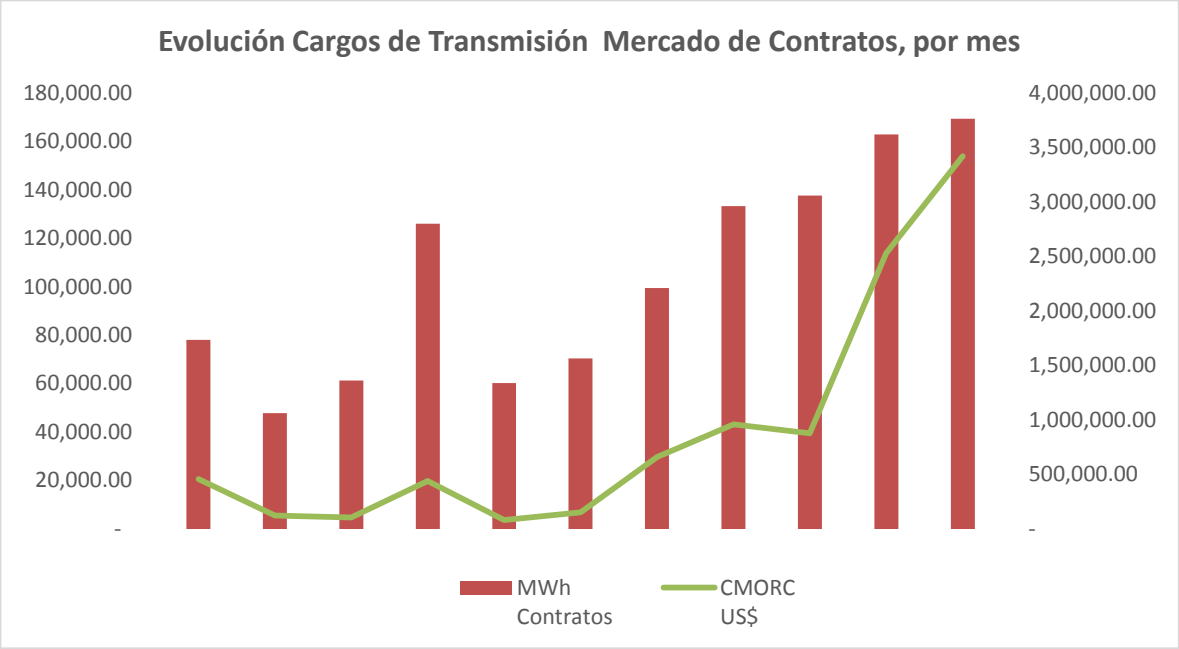
Adicionalmente se observaron precios de 2.07US$/MWh en nodos de Panamá, lo que ocasionó la valoración de ofertas de agentes a este precio y el aumento en los Cargos de Transmisión del Mercado de Contratos (CMORC) y de Rentas de Congestión al aplicar la diferencia de precios de retiro (75US$/MWh) y precio de inyección (2.07US$/MWh).

DIA	AGENTE	Precio Oferta [US$]	MW Ofertados no despachados	Precio Exante [US$]
26	6GAES-CHANG	30.0	480.4	24.39
	6GHYDROPOWER	30.0	121.8	24.39
28	6GIDEALPALMA	25.0	809.8	13.37
29	6GIDEALPALMA	25.0	2,707.0	2.07
30	6GHYDROPOWER	18.0	60.0	2.07
	6GIDEALPALMA	25.0	3,607.0	2.07
			7,786.0	

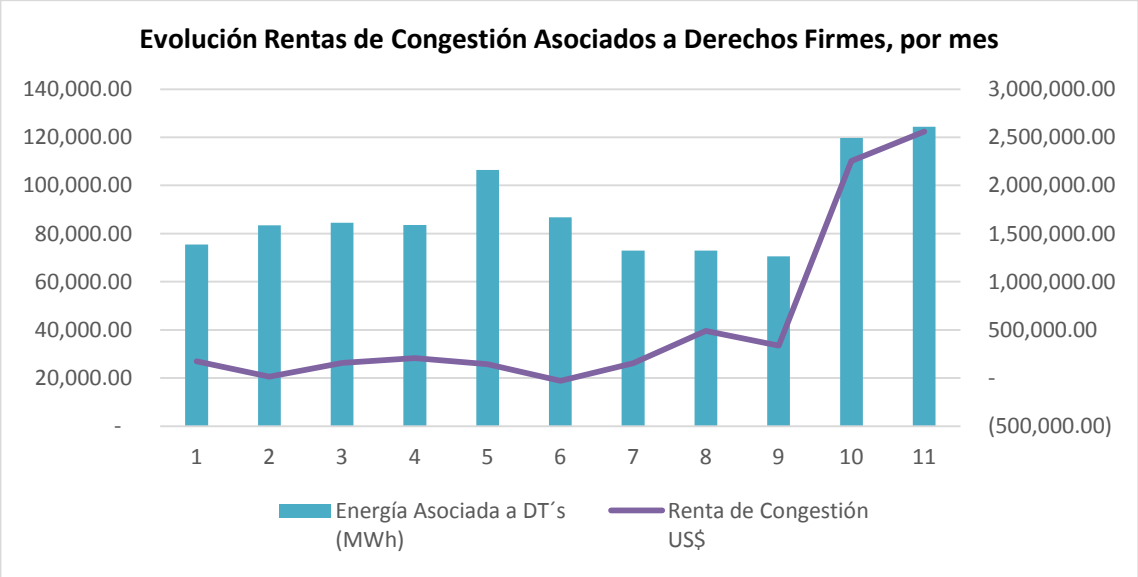
3. Efectos en Cargos de Transmisión y DF

En las siguientes gráficas se muestra el comportamiento de estos cargos. El incremento de CMORC y las Rentas de Congestión en octubre se deben a los precios por apertura de la interconexión, mientras que en noviembre se explican con la restricción de transmisión debido al fenómeno indicado.

Gráfica No. 5

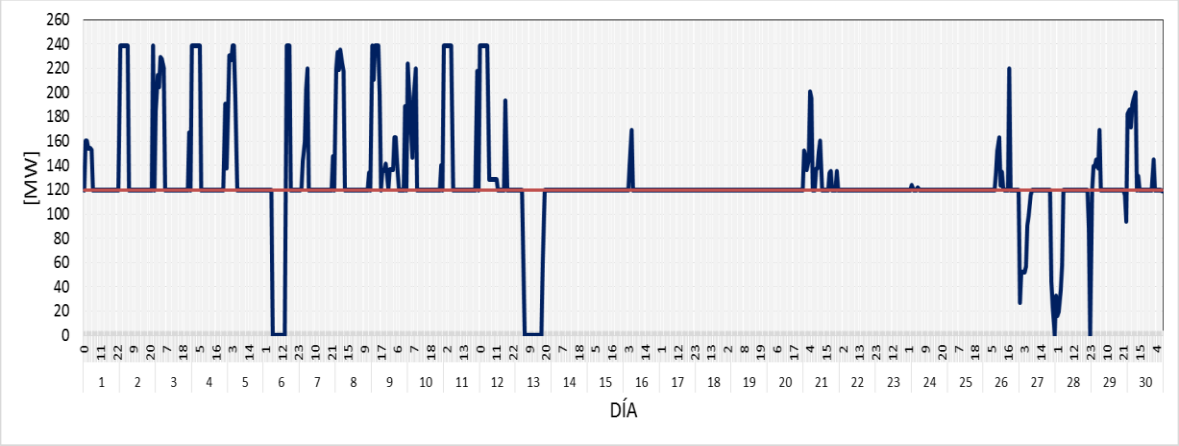


Gráfica No. 6



Nota: La Unidad de Supervisión y Vigilancia ha iniciado una investigación sobre las ofertas y formación de estos precios nodales de 2.07US$/MWh.

4. Otros: Intercambio México-Guatemala

Adicionalmente, se ha dado seguimiento al programa de intercambio entre las áreas de control de Guatemala y México para el mes de noviembre. En esta gráfica puede notarse que del 1° al 12 de noviembre de 2016 fue superado el límite establecido de 120MW, llegando hasta los 240. Además que en los días 6, 13, 27 y 28, la programación fue 0MW.

Programa de Potencia entre Áreas De Control Guatemala - México
Noviembre 2016