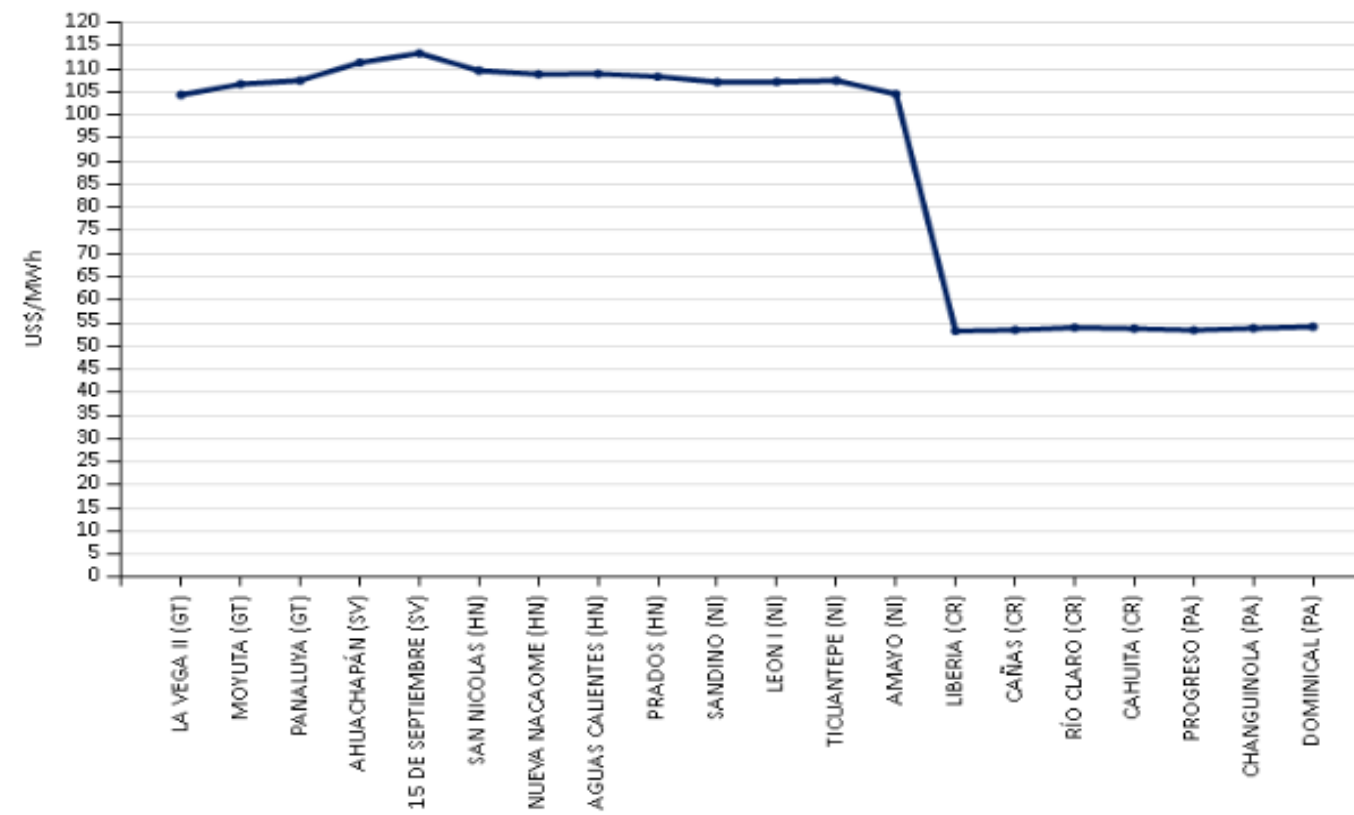
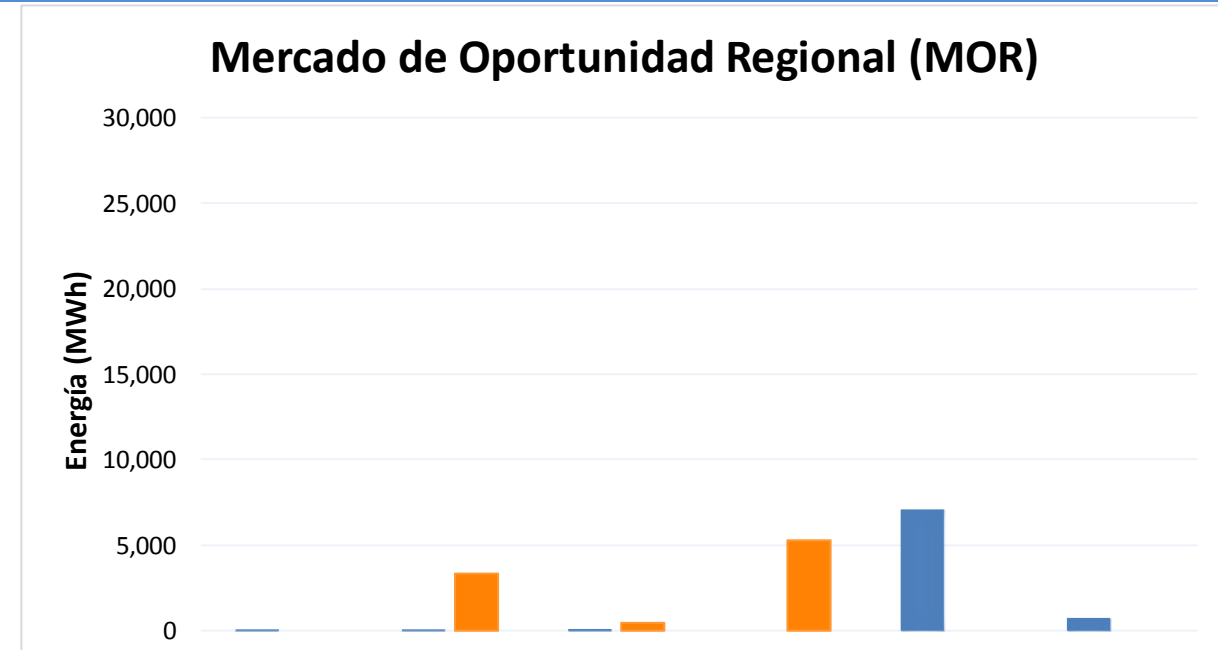
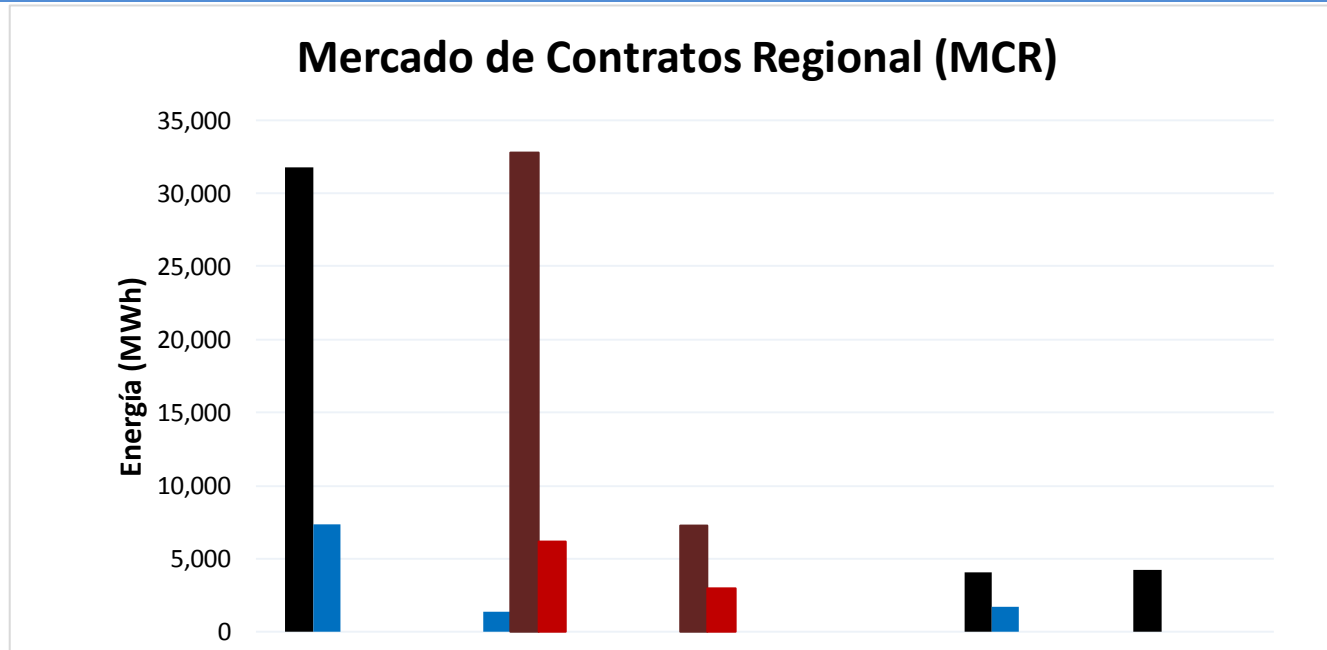


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

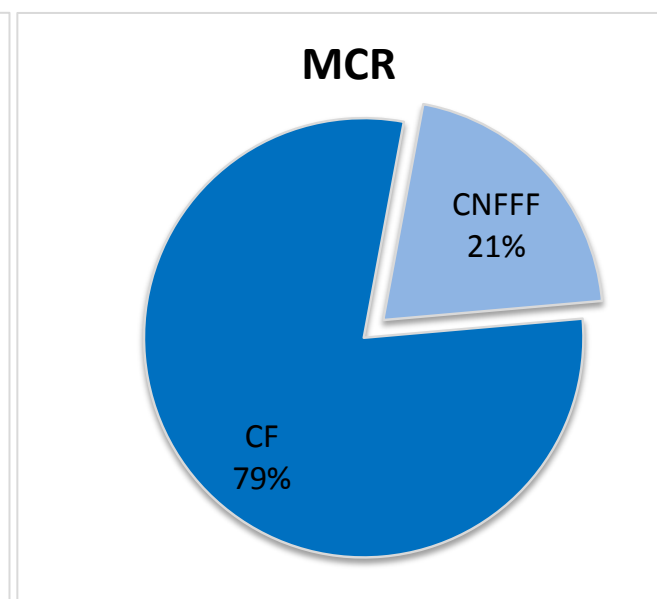
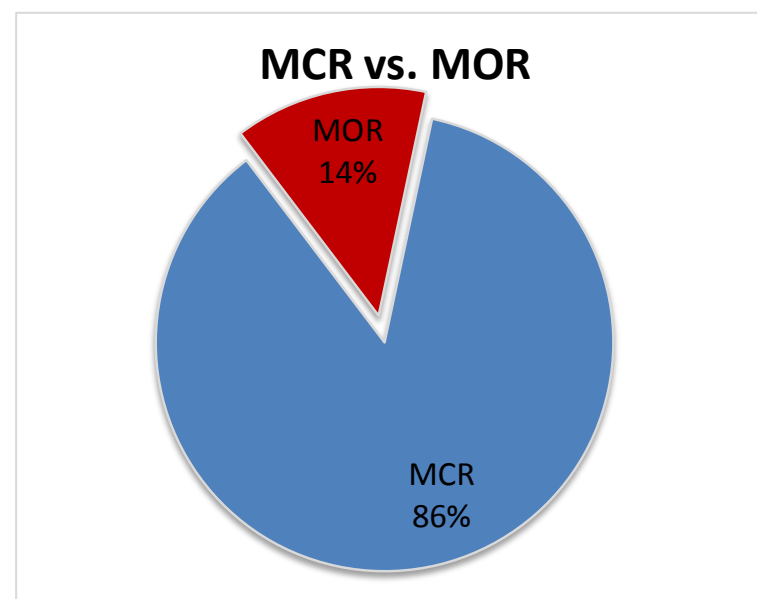


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

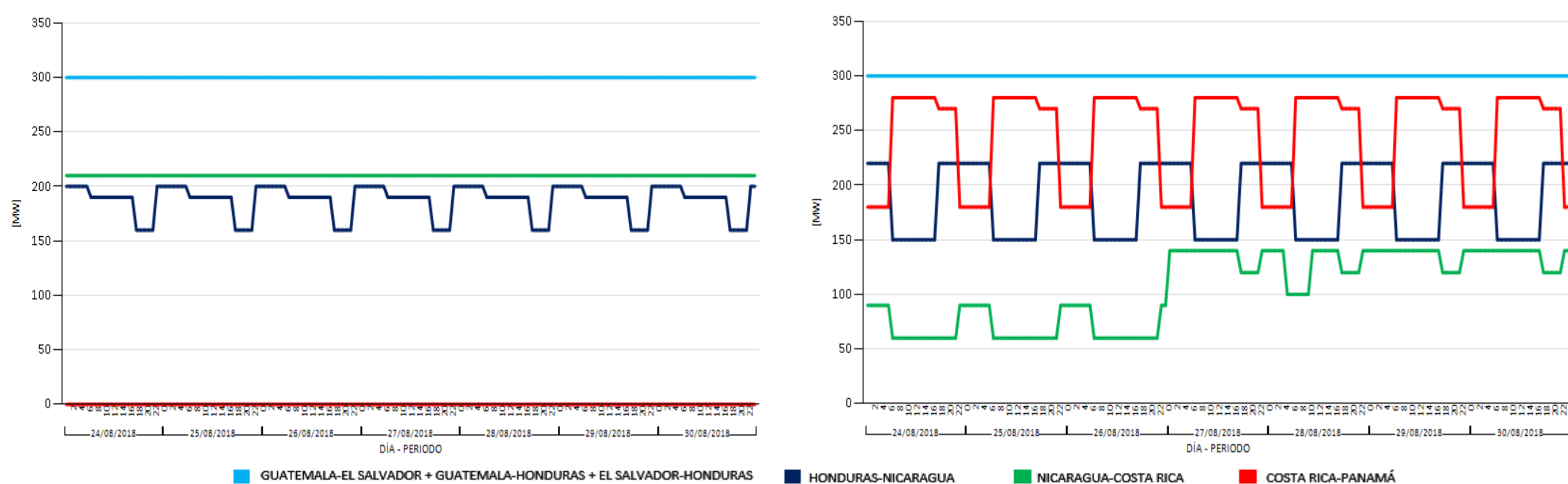


Operación	MCR						MOR						
	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	31,741	0	0	0	4,031	4,200	Inyección	39.5	52.0	85.8	0.0	7,077.1	716.2
Inyección CNFFF	7,362	1,341	0	0	1,724	0	Retiro	0.0	3,319.5	431.0	5,306.2	0.0	0.0
Retiro CF	0	32,813	7,288	0	0	0							
Retiro CNFFF	0	6,158	2,928	0	0	0							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
26/08/2018 múltiples	26/08/2018 múltiples	SEP Nicaragua. Disparo de los reactores de Sandino y Ticuantepe (6:29h-6:30h), Apertura de Línea de Transmisión Masaya - San Benito como medida control voltaje (6:35h-10:19h), Apertura de Línea de Transmisión Masaya - Sandino (L9190) como medida de control de voltaje (23:18h-5:27h del 27/08/18)
27/08/2018 múltiples	27/08/2018 múltiples	Disparo. Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula; Bancos 2 y 3 transformadores SE Los Brillantes. Operación del Esquema de Disparo Transferido, disparo y baja de frecuencia (11:01h-11:10h, 60.246 Hz), EOR informa disparo transferido por falsa alarma de baja frecuencia en México en período (17:24h-17:43h, 60.237 Hz)
28/08/2018 múltiples	28/08/2018 múltiples	En el periodo de las 14:41 a las 14:53 horas, hubo estado de emergencia en el SER debido a disparo de línea de transmisión Masaya - San Martín en Nicaragua y actuación de esquema ESIM004_OSC, por oscilaciones electromecánicas y posterior disparo de los bancos de transformadores 400/230 kV de la interconexión México - Guatemala, provocando la operación del esquema EDACBF etapas I y II. Se le solicita a Nicaragua disminuir su generación eólica para evitar sobrecargar la línea de interconexión Ticuantepe I - Cañas; Se solicitó a ICE y ETESA disminuir su programa de intercambio, para no sobrecargar la línea de interconexión Ticuantepe I - Cañas (14:39h-14:53h)
29/08/2018 múltiples	29/08/2018 múltiples	Disparo de líneas de transmisión Nicaragua: León I - Chichigalpa, Chinandega - Chichigalpa (9:51h-10:05h); Sebaco - Matagalpa, Matagalpa - San Ramón (11:48h-11:56h); Planta Momotombo - Malpaisillo 2 (12:37h-12:43h)
30/08/2018 múltiples	30/08/2018 múltiples	Disparo de líneas de transmisión de: SE Cañaveral - SE Río Lindo, SE El Progreso - SE Santa Marta, SE Circunvalación - SE San Pedro Sula Sur, SE Villanueva - San Pedro Sula Sur y SE Cañaveral - SE El Nispero, pérdida de 31.66 MW en demanda y 80.67 MW de generación (12:46h-13:16h). Disparo de líneas de transmisión SE Río Lindo - SE Caracol, pérdida de 87.90 MW en demanda y 14.97 MW de generación (13:14h - 13:24h).

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 24 de agosto al 30 de agosto de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ago. - 18	24, 25, 26, 27, 28, 29, 30	77	3.21	6:00h-16:59h	Reducción a las capacidades de importación norte-sur y sur-norte del área de control de El Salvador: Demanda Media: 250 MW NS y 270 MW SN en base a los informes de Máximas transferencias entre áreas de control del SER publicado por el EOR
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL) debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.	ago. - 18	24, 25, 26	18	0.75	0:00h-5:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Mínima: 90MW
			6	0.25	22:00h-23:59h	
		27, 28, 29, 30	24	1	0:00h-5:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Mínima: Importación 60 MW y Porteo en 140MW
			8	0.34	22:00h-23:59h	
		24, 25, 26	33	1.38	6:00h-16:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Máxima: 60MW
			44	1.84		
24, 25, 26	15	0.63	17:00h-21:59h	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Media 60MW		
	20	0.84				
27, 28, 29, 30					Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Media 140MW	

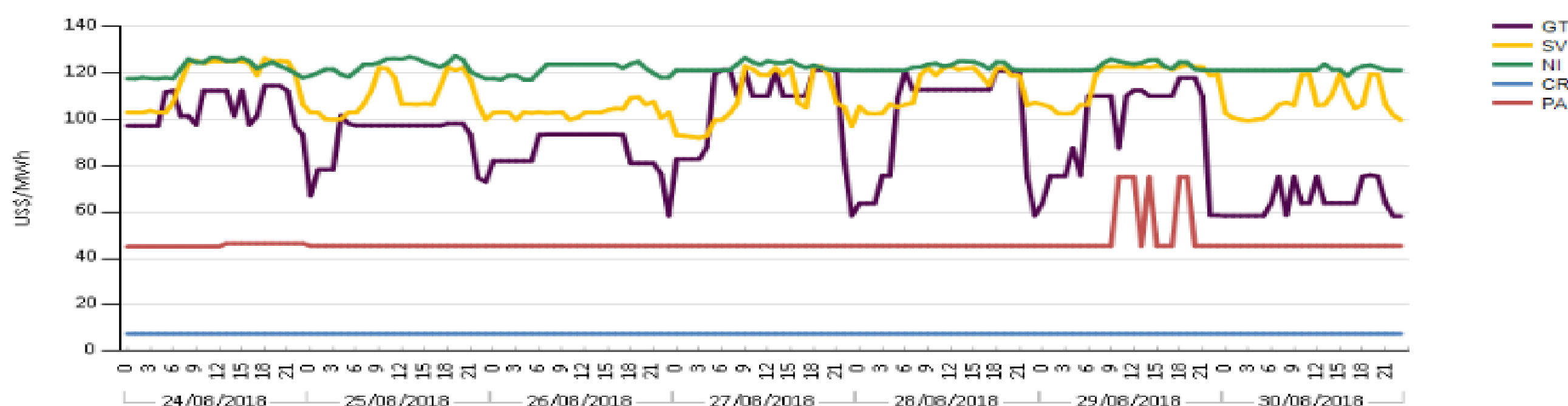
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

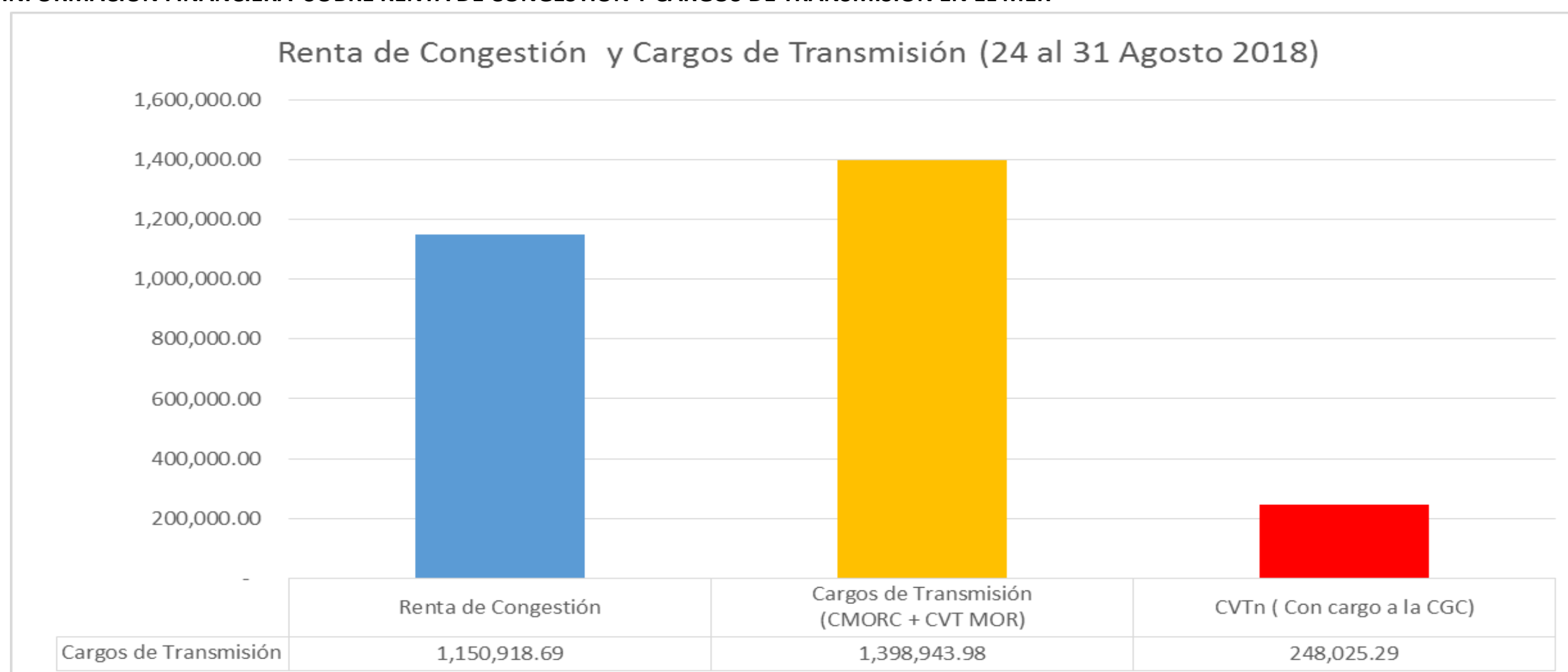
No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago
GT	\$104.79	\$91.74	\$86.26	\$105.22	\$101.03	\$97.26	\$64.61
SV	\$116.92	\$109.35	\$103.38	\$108.35	\$113.87	\$116.70	\$107.09
NI	\$121.79	\$122.61	\$121.12	\$122.42	\$122.34	\$122.60	\$121.25
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$45.70	\$45.41	\$45.41	\$45.41	\$45.41	\$52.81	\$45.41

Pre despacho



INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER



RC asociada a DF	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	132,713.67	145,127.52	118,867.48	137,553.00	121,361.72	115,136.73	97,963.79	282,194.79	1,150,918.69