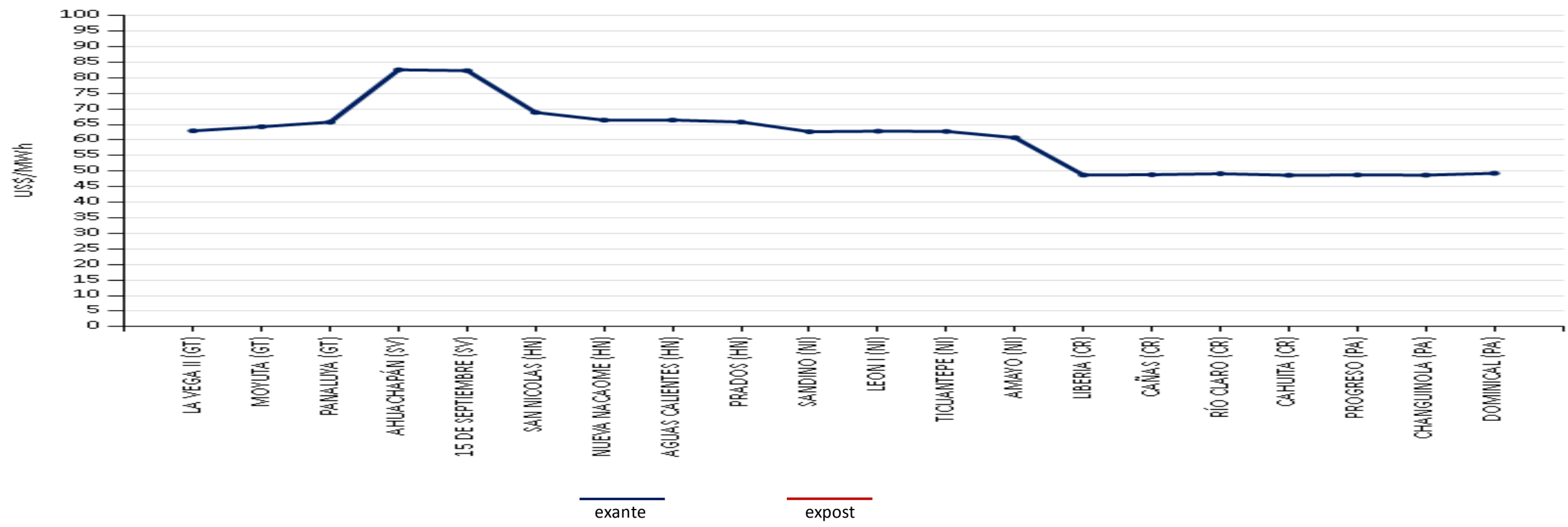
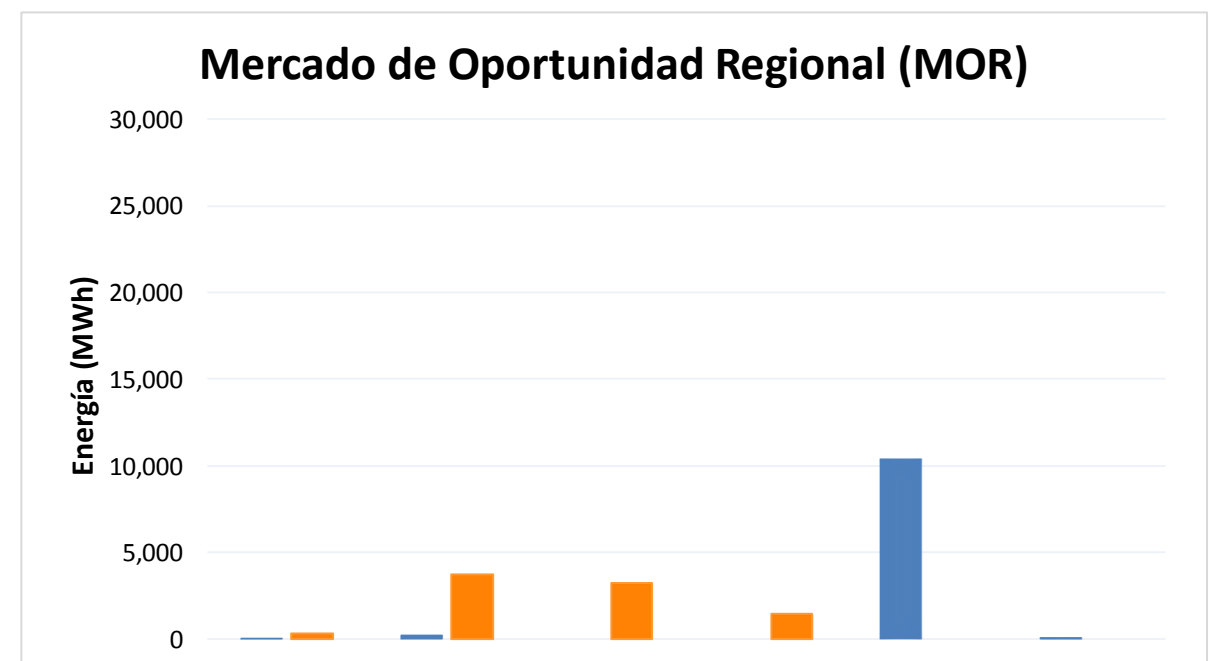
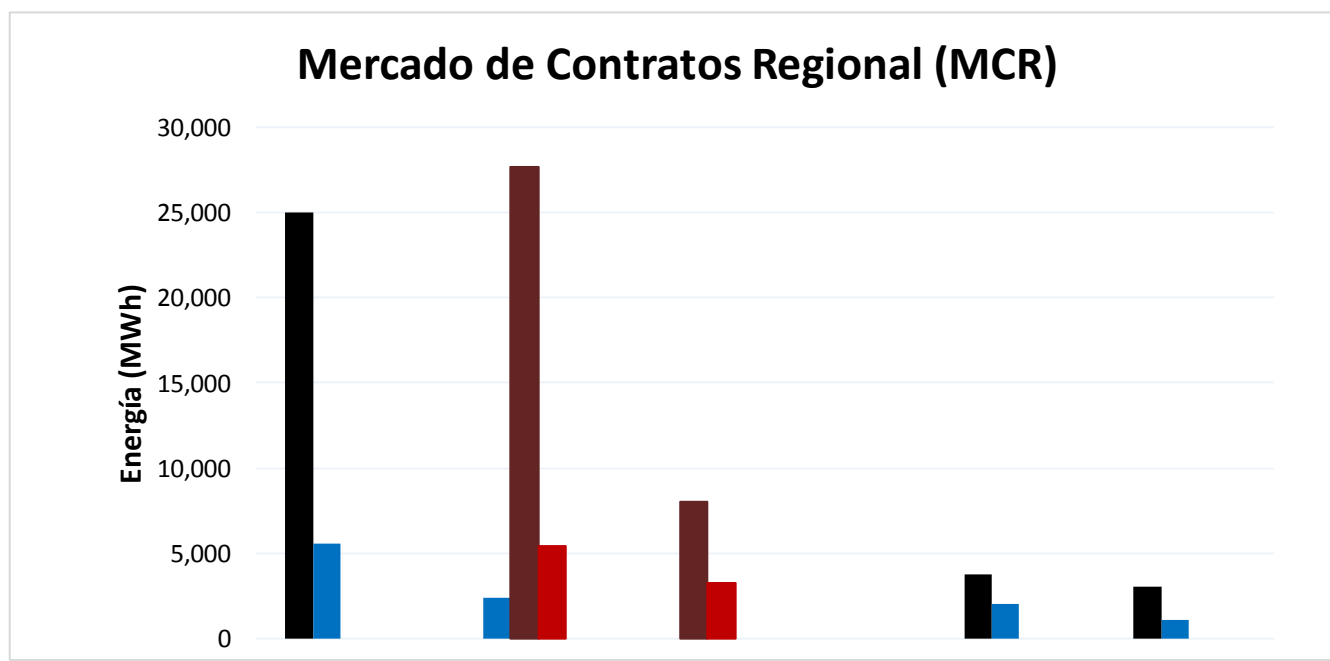




PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

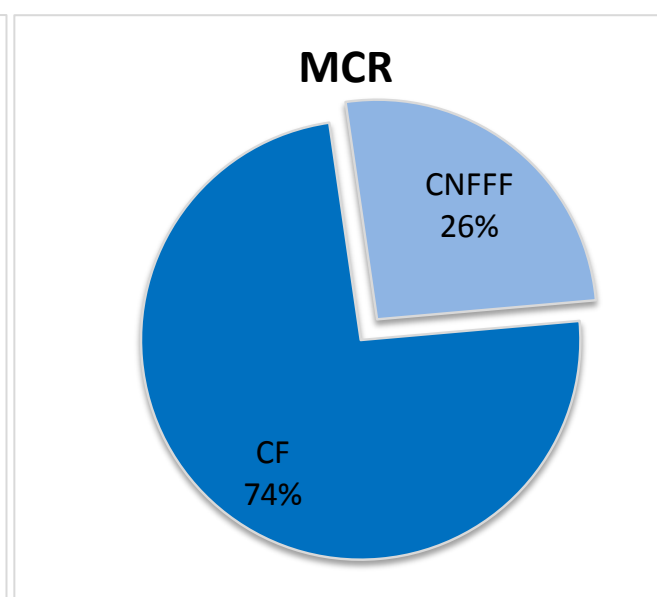
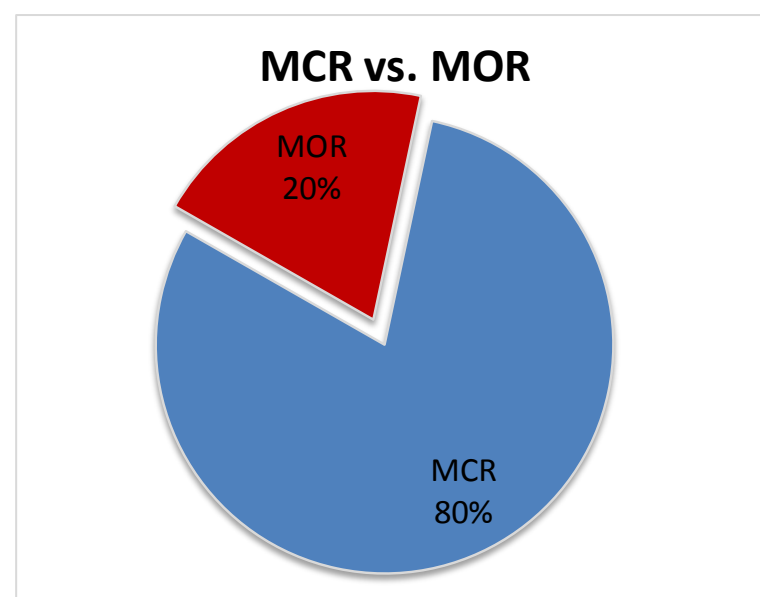


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

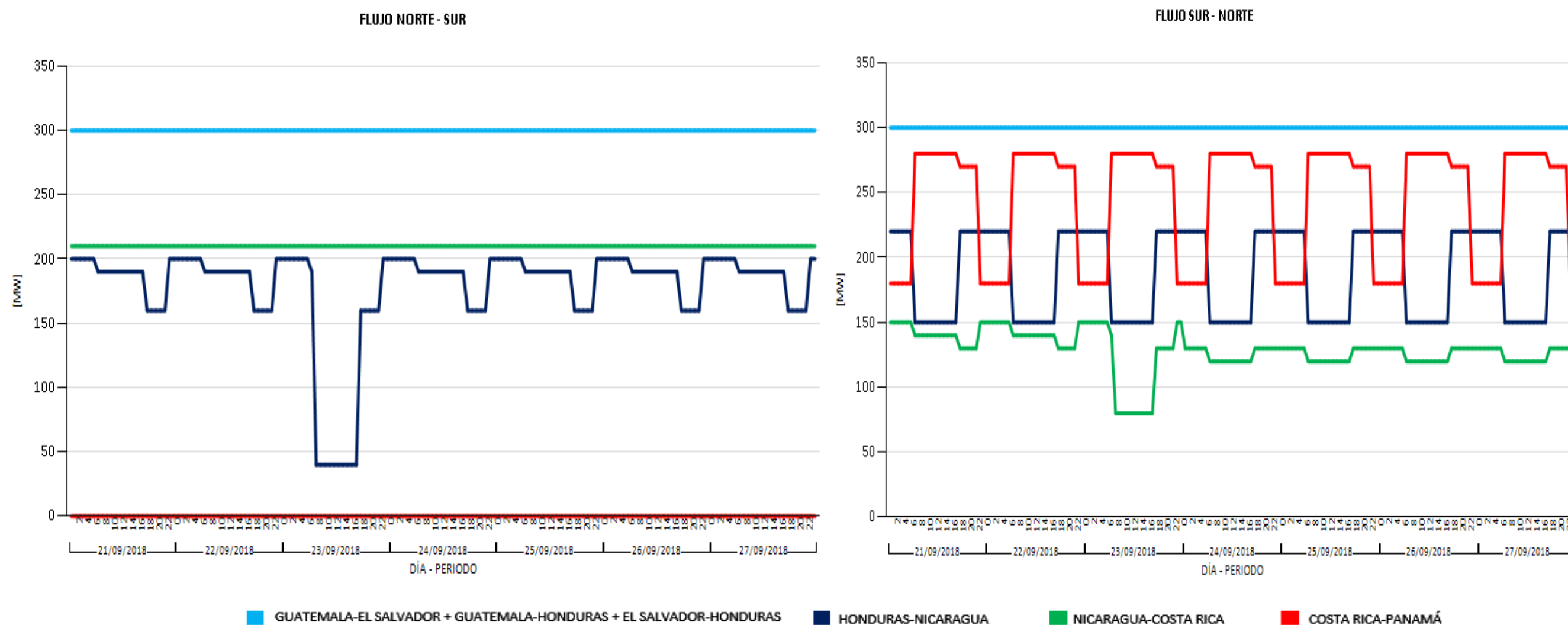


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	24,973	0	0	0	3,785	3,057	Inyección	12.1	243.5	0.0	0.0	10,384.8	140.6
Inyección CNFFF	5,598	2,424	0	0	2,017	1,082	Retiro	352.3	3,720.1	3,237.3	1,454.4	0.0	0.0
Retiro CF	0	27,701	8,041	0	0	0							
Retiro CNFFF	0	5,458	3,239	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER		
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
22/09/2018 08:40	22/09/2018 08:47	Oscilaciones electromecánicas en el SER, por disparo de líneas en el sistema eléctrico de Panamá; pérdida de 80 MW de carga y 51 MW de generación en SEP Panamá. Operación del esquema ESIM004_OSC. México desconectado del SER. Normalización Brillantes a las 8:53h.
23/09/2018 07:15	23/09/2018 07:15	Disparo de línea de Interconexión Leon1 - L9040 por error humano en ENATREL, partiendo el SER en Bloque Norte formado por México-Guatemala- El Salvador y Honduras y Bloque Sur por Nicaragua-Costa Rica y Panamá. La frecuencia del bloque Norte bajo a 59.9004 Hz y la frecuencia del bloque Sur ascendió a 60.30 Hz.
24/09/2018 10:06	24/09/2018 10:16	Pérdida en Honduras de 40.29 MW de carga y 85.34 MW de generación por disparo de la línea (Pavana - Santa Lucía) y del transformador T634 que conecta las plantas solares.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 21 de septiembre al 27 de septiembre de 2018						
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	sep. -18	21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	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: 210 MW NS y 220 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.	sep. -18	21, 22, 23	18	0.75	0:00h-5:59h	Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Mínima: Importación 80 MW y Porteo en 150MW
			6	0.25	22:00h-23:59h	
		24, 25, 26, 27	24	1	0:00h-5:59h	Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Mínima: Importación 70 MW y Porteo en 130MW
			8	0.34	22:00h-23:59h	
		21, 22, 23	33	1.38	6:00h-16:59h	Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Máxima: 130MW
						Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Máxima: 130MW
21, 22, 23	15	0.63	17:00h-21:59h	Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Media: Importación y Porteo en 140MW		
				Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Media: Importación y Porteo en 120MW		
24, 25, 26, 27	20	0.84	17:00h-21:59h	Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Media: Importación y Porteo en 120MW		
				Aumento a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Media: Importación y Porteo en 120MW		

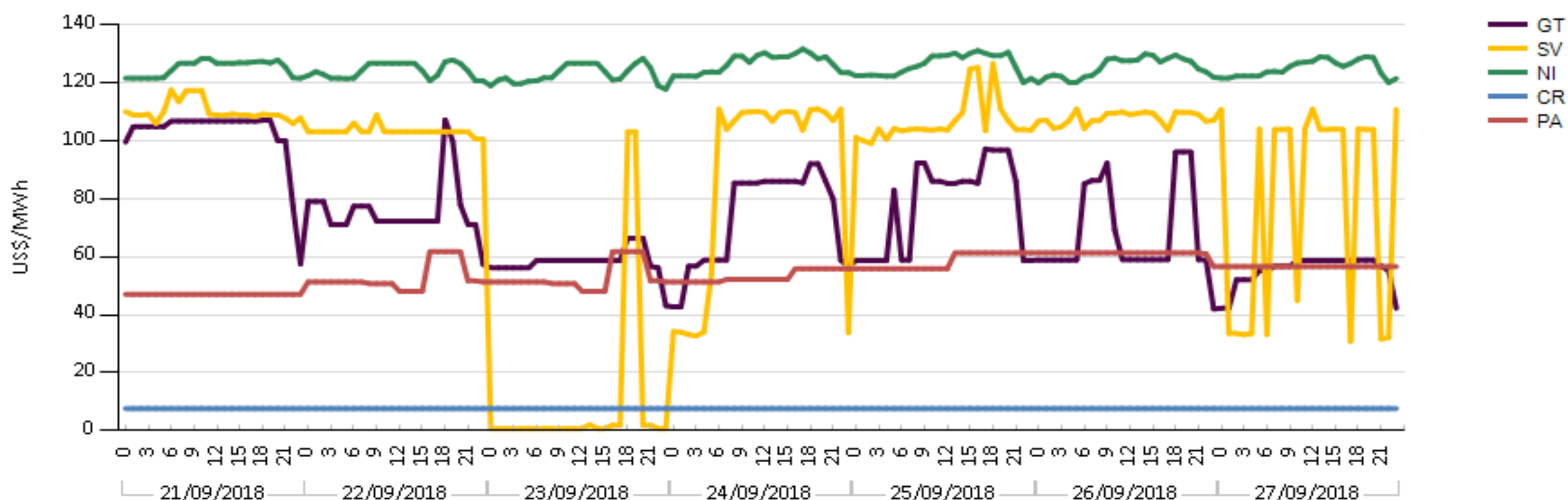
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	21-sep.	22-sep.	23-sep.	24-sep.	25-sep.	26-sep.	27-sep.
GT	\$102.08	\$75.64	\$58.12	\$73.15	\$77.81	\$68.02	\$55.04
SV	\$110.10	\$103.14	\$9.59	\$87.65	\$106.58	\$107.70	\$78.50
NI	\$124.89	\$124.00	\$122.74	\$126.49	\$126.05	\$125.07	\$124.74
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$47.04	\$52.86	\$52.86	\$53.12	\$58.32	\$61.06	\$56.55

Pre despacho



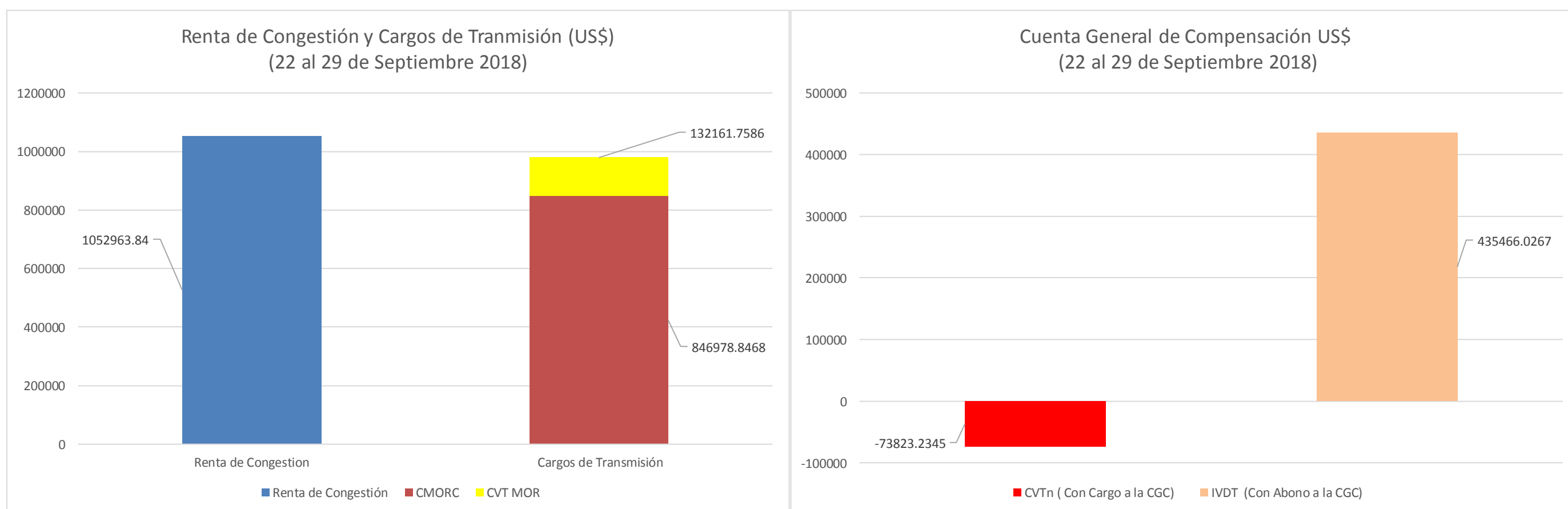
Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron

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



RC asociada a DF	22-sep	23-sep	24-sep	25-sep	26-sep	27-sep	28-sep	29-sep	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	65,064.63	29,454.77	167,565.62	211,850.89	147,304.23	275,412.13	37,198.17	119,113.40	1,052,963.84