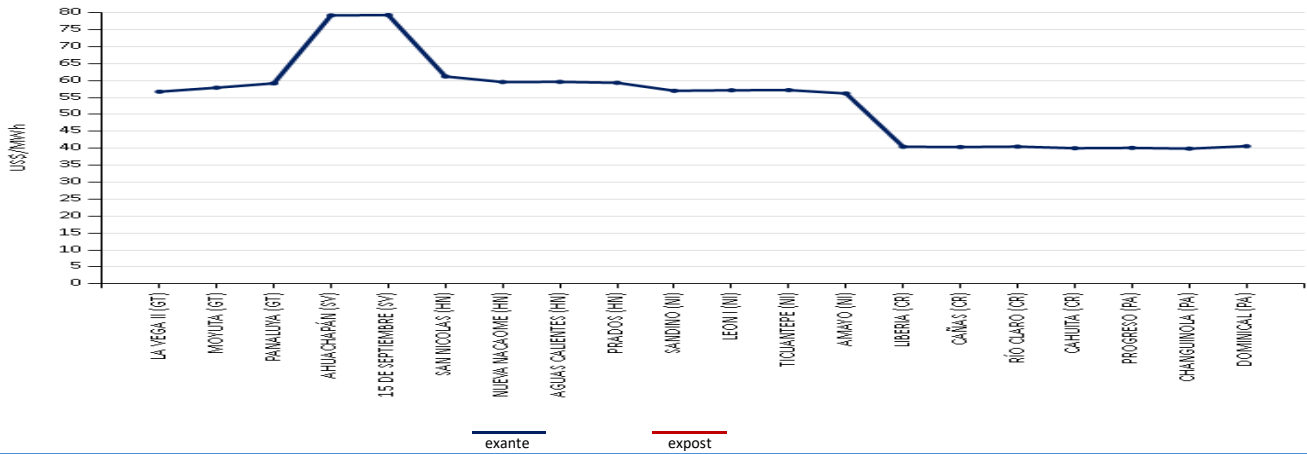


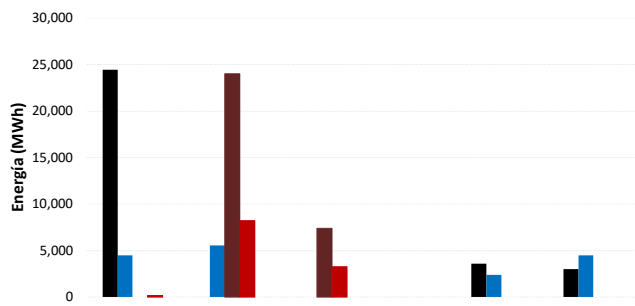


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

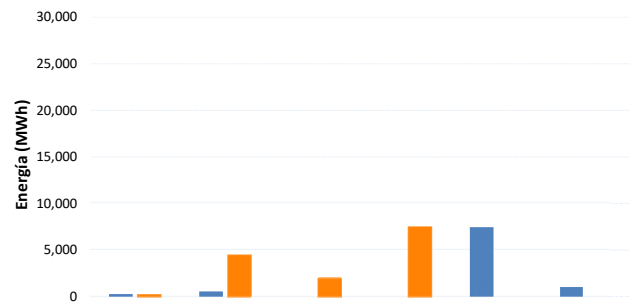


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

### Mercado de Contratos Regional (MCR)

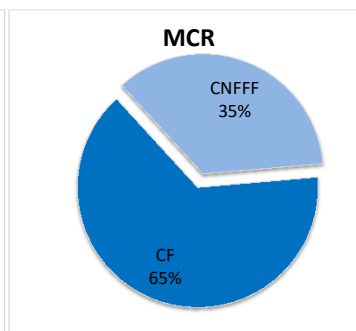
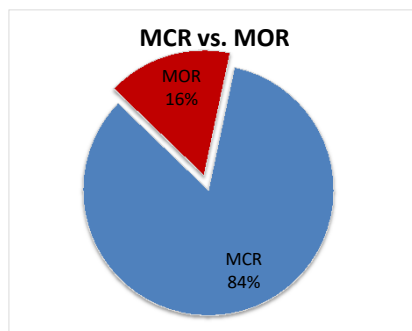


### Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



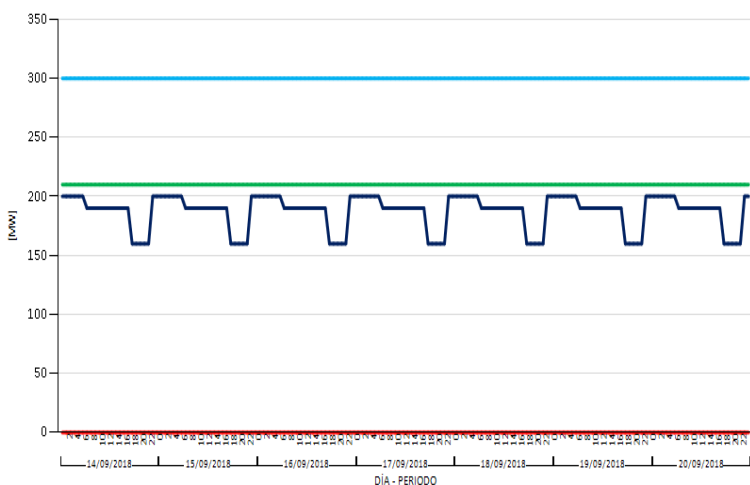
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	24,467	0	0	0	3,609	3,012	Inyección	235.3	560.1	0.0	0.0	7,419.0	1,042.5
Inyección CNFFF	4,515	5,579	0	0	2,419	4,514	Retiro	225.9	4,448.9	1,950.6	7,476.2	0.0	0.0
Retiro CF	0	24,017	7,378	0	0	0							
Retiro CNFFF	171	8,231	3,275	0	0	0							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

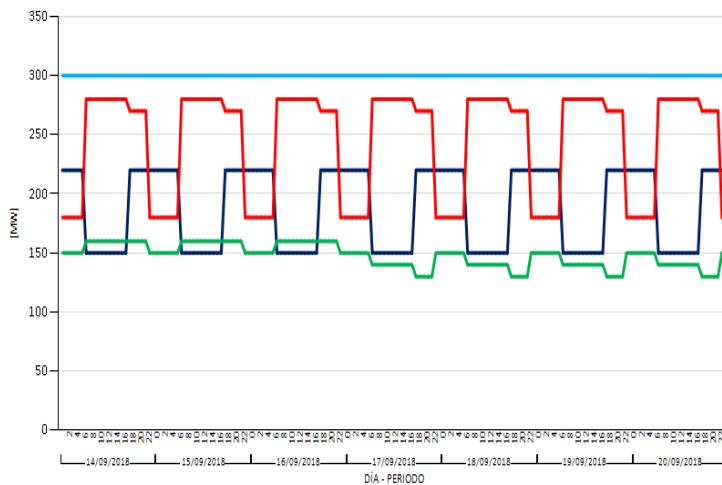


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

FLUJO NORTE - SUR



FLUJO SUR - NORTE



■ GUATEMALA-EL SALVADOR + GUATEMALA-HONDURAS + EL SALVADOR-HONDURAS ■ HONDURAS-NICARAGUA ■ NICARAGUA-COSTA RICA ■ COSTA RICA-PANAMÁ

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
14/09/2018 00:00	20/09/2018 23:59	No se presentaron eventos relevantes

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 14 de septiembre al 20 de septiembre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)	Período Mercado	Causa	
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	sep. -18	14, 15, 16, 17, 18, 19, 20	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	14, 15, 16	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 en Demanda Mínima: Importación 70 MW y Porteo en 160MW
			6 0.25	22:00h-23:59h	
	sep. -18	17, 18, 19, 20	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 80 MW y Porteo en 150MW
			8 0.34	22:00h-23:59h	
	sep. -18	14, 15, 16	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: 160MW
					Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación y Porteo en Demanda Máxima: 130MW
	sep. -18	14, 15, 16	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 en Demanda Media: Importación 140 MW y Porteo en 140MW
Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua en Demanda Media: Importación 140 MW y Porteo en 170MW					
sep. -18	17, 18, 19, 20	20 0.84			

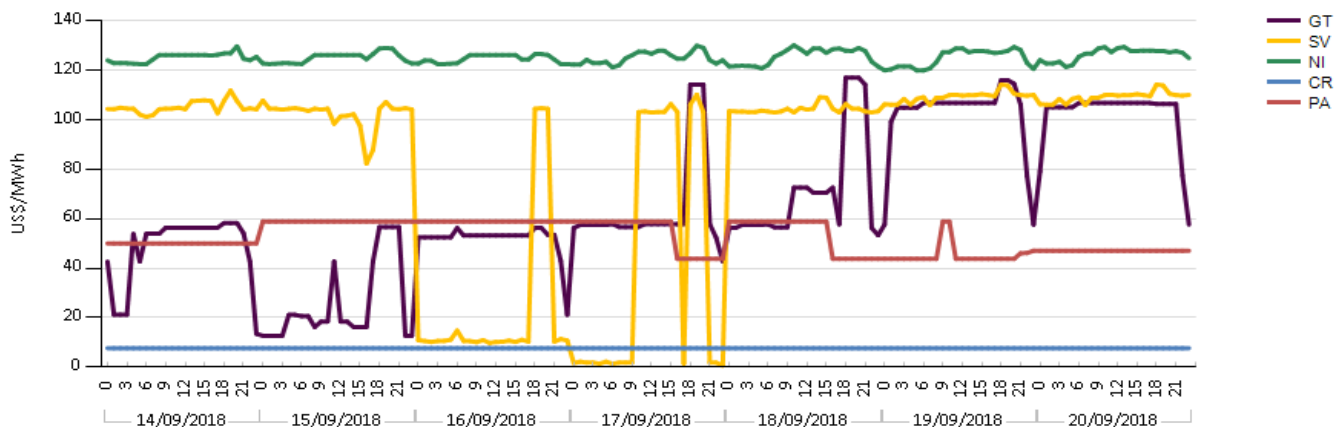
**Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR**

No se registraron

**COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)**

	14-sep.	15-sep.	16-sep.	17-sep.	18-sep.	19-sep.	20-sep.
GT	\$48.18	\$25.45	\$51.62	\$63.63	\$70.93	\$101.72	\$101.77
SV	\$104.98	\$101.98	\$22.50	\$44.50	\$104.05	\$109.10	\$109.10
NI	\$124.95	\$124.91	\$124.48	\$124.86	\$125.48	\$124.57	\$126.18
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$49.95	\$58.85	\$58.85	\$53.81	\$53.81	\$45.32	\$47.04

**Pre despacho**



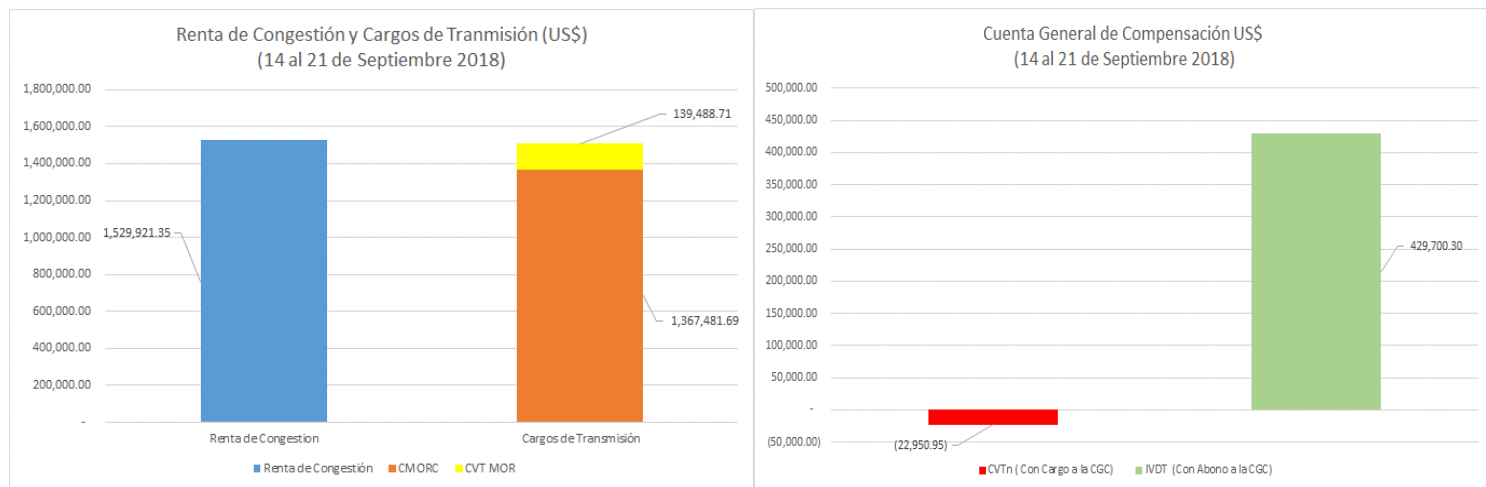
**Precios mayores de US\$ 200/MWh**

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	14-sep	15-sep	16-sep	17-sep	18-sep	19-sep	20-sep	21-sep	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	172,080.68	20,341.09	104,409.06	261,703.71	265,204.39	169,332.44	282,266.44	254,583.54	1,529,921.35