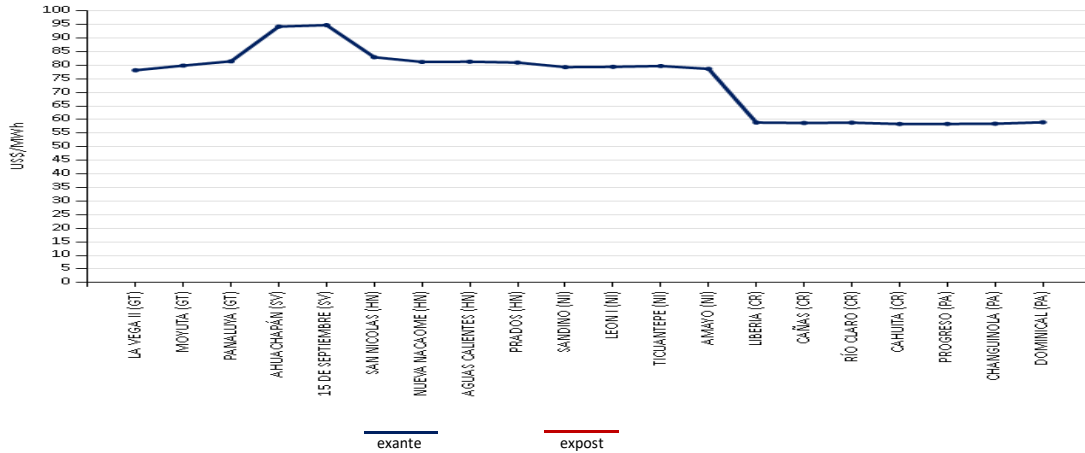


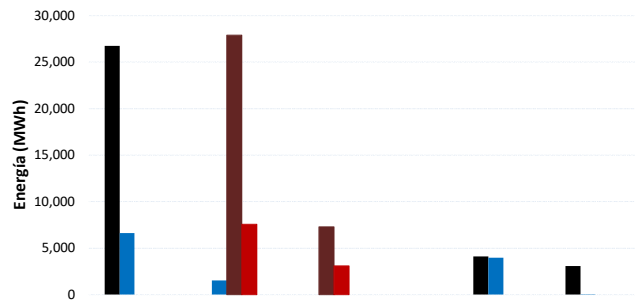


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

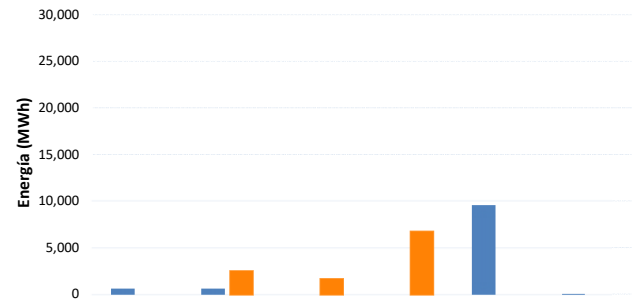


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



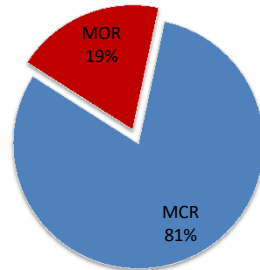
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



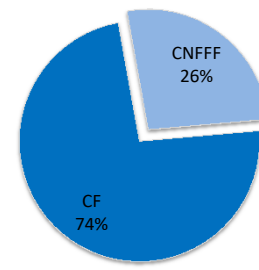
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	26,779	0	0	0	4,116	3,082	Inyección	691.2	648.7	0.0	0.0	9,574.4	106.3
Inyección CNFFF	6,624	1,562	0	0	4,003	29	Retiro	0.0	2,617.7	1,725.3	6,838.9	0.0	0.0
Retiro CF	0	27,898	7,295	0	0	0							
Retiro CNFFF	0	7,553	3,103	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs. MOR

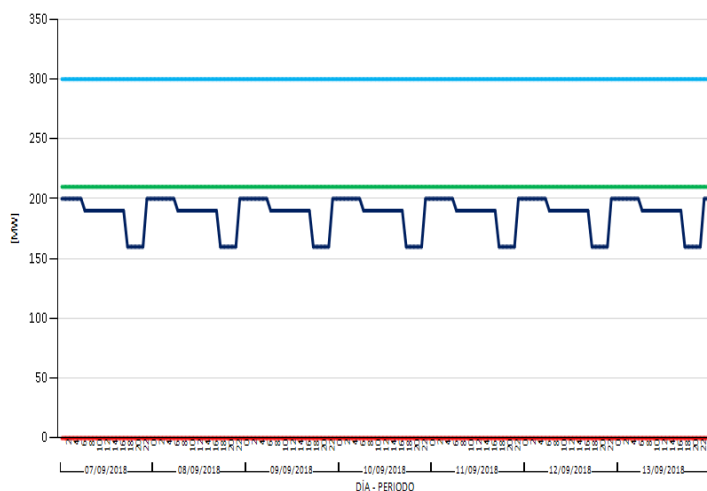


MCR

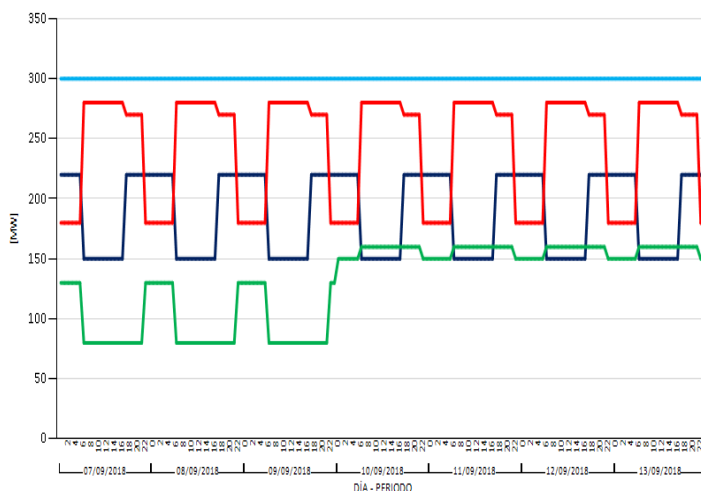


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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
7/09/2018 00:00	13/09/2018 23:59	No se presentaron eventos relevantes

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 7 de septiembre al 13 de septiembre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	sep. -18	7, 8, 9, 10, 11, 12, 13	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	7, 8, 9	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 130MW
			6	0.25	22:00h-23:59h	
		10, 11, 12, 13	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 70 MW y Porteo en 160MW
			8	0.34	22:00h-23:59h	
		7, 8, 9	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: 80MW
						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
7, 8, 9	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 80MW		
				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		

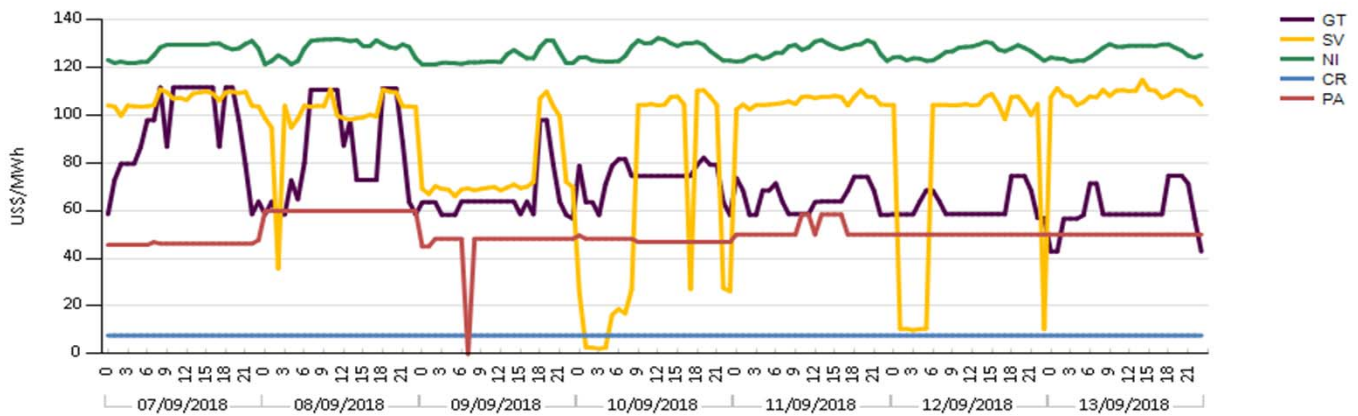
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR
No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

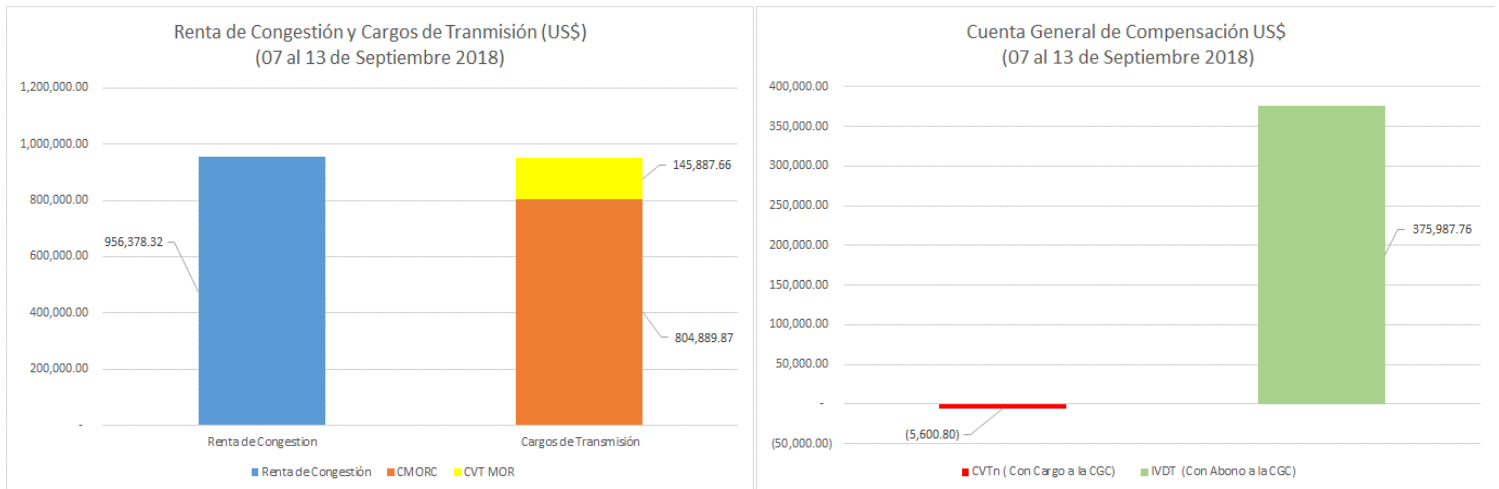
	07-sep.	08-sep.	09-sep.	10-sep.	11-sep.	12-sep.	13-sep.
GT	\$93.29	\$84.50	\$65.53	\$73.42	\$64.92	\$61.99	\$59.78
SV	\$106.41	\$99.36	\$75.27	\$61.18	\$105.79	\$80.94	\$108.69
NI	\$126.83	\$127.91	\$123.64	\$126.80	\$127.11	\$126.20	\$126.47
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$46.07	\$59.74	\$45.89	\$47.39	\$52.06	\$49.95	\$49.95

Predespacho



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	07-sep	08-sep	09-sep	10-sep	11-sep	12-sep	13-sep	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	73,180.68	150,322.87	69,946.86	144,910.02	140,829.95	117,215.76	259,972.19	956,378.32