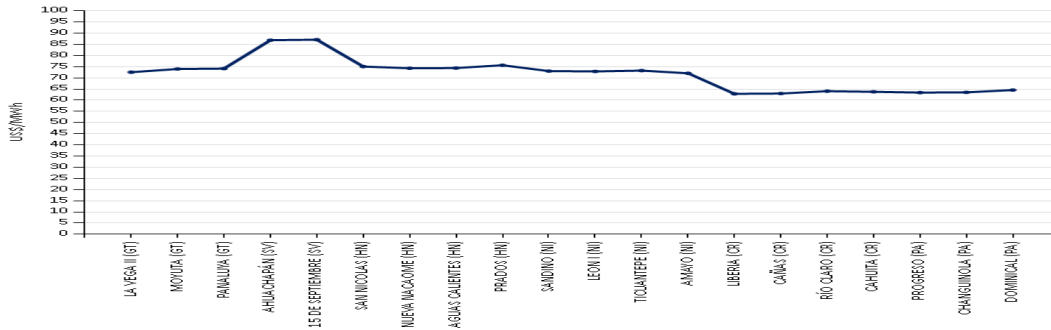
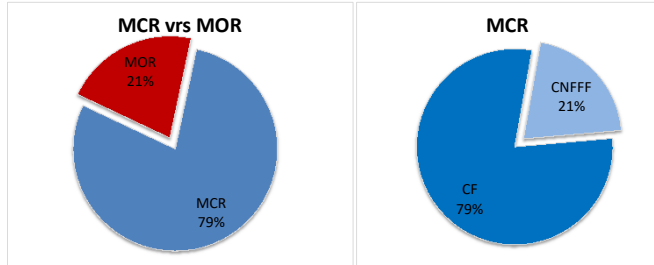
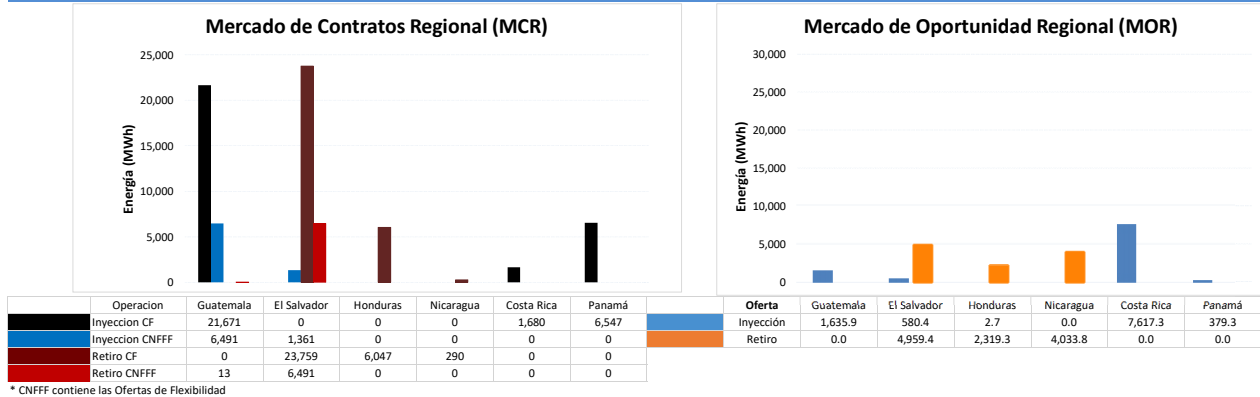




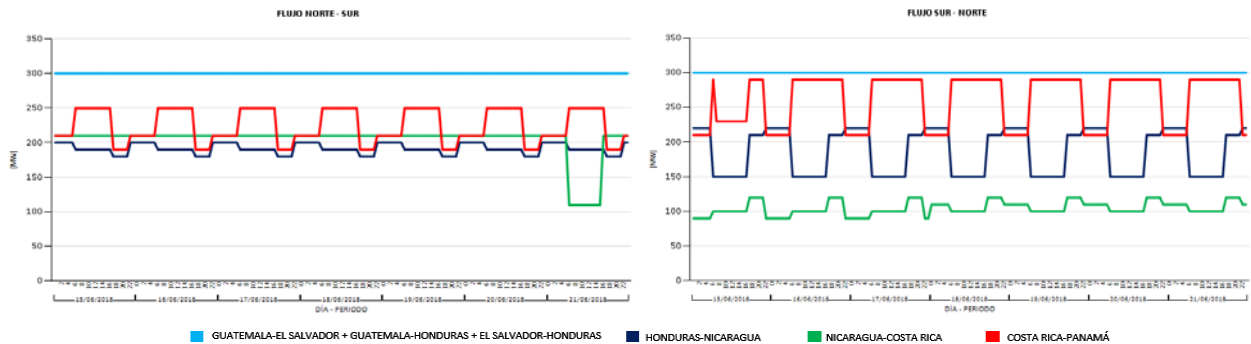
PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE



INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



Para el 15 de junio se presenta una reducción de la transferencia sur - norte Costa Rica - Panamá a 230MW, debido al somant 523 solicitado por Costa Rica.
 Para el 21 de junio se presenta una reducción de la transferencia norte - sur Nicaragua - Costa Rica a 110MW en demanda media, debido al somant 38 solicitado por Costa Rica.

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER					
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO			
15/06/2018 00:00	21/06/2018 23:59	No se presentaron eventos relevantes con afectación al SER.			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 15 de junio al 21 de junio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jun. - 18	15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	102	4.25	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte debido al solmant 83
		15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	45	1.9	Incremento a la importación Total de El Salvador debido a aumento de capacidad de reserva rodante.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jun. - 18	15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	77	3.21	Incremento en el sentido sur-norte en la capacidad de importación y porteo a 120MW de Nicaragua. Debido a pronostico y actualización semanal del despacho de plantas Eolicas.
			91	3.8	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua en: Demanda Media: Importación 70MW y Porteo 100MW, Demanda Mínima: Importación 50 MW y Porteo 90 MW. Debido a pronostico y actualización semanal del despacho de plantas Eolicas.
Modificación a la importación de Costa Rica (ICE)	jun. - 18	15	10	0.42	Reducción de la transferencia sur - norte Costa Rica - Panama a 230MW, debido al solmant 523 solicitado por Costa Rica.
		21	5	0.21	Reducción de la transferencia norte - sur Nicaragua - Costa Rica a 110MW en demanda media, debido al solmant 38 solicitado por Costa Rica.

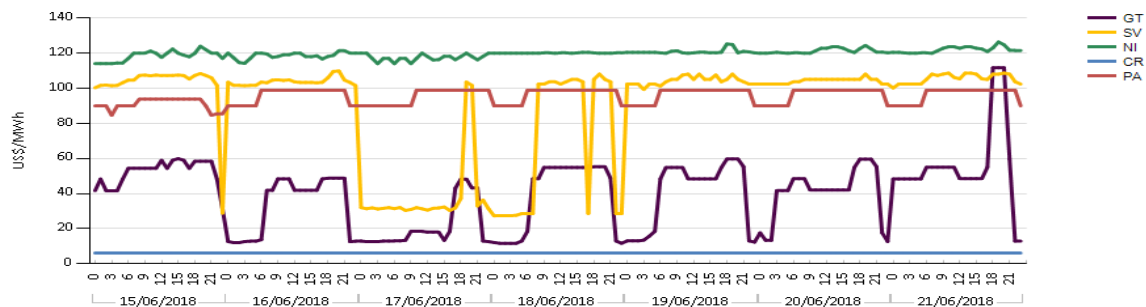
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	15-jun.	16-jun.	17-jun.	18-jun.	19-jun.	20-jun.	21-jun.
GT	\$51.95	\$33.16	\$21.24	\$38.33	\$39.97	\$40.43	\$55.70
SV	\$101.90	\$103.65	\$37.90	\$69.19	\$104.10	\$103.99	\$105.45
NI	\$118.23	\$118.44	\$117.21	\$119.84	\$120.61	\$121.04	\$121.75
CR	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21	\$6.21
PA	\$90.91	\$95.74	\$95.00	\$96.12	\$96.12	\$96.12	\$96.12

Pre despacho



El Salvador: Abastecimiento con generación Hidro y Geotérmica en los períodos de demanda mínima, con costos marginales del sistema entre US\$28.90 y US\$32.04.

Guatemala: Para los períodos de demanda mínima del 16 al 21 de junio se despacho en base al orden de mérito de plantas hidroeléctricas desplazando unidades térmico.

Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron