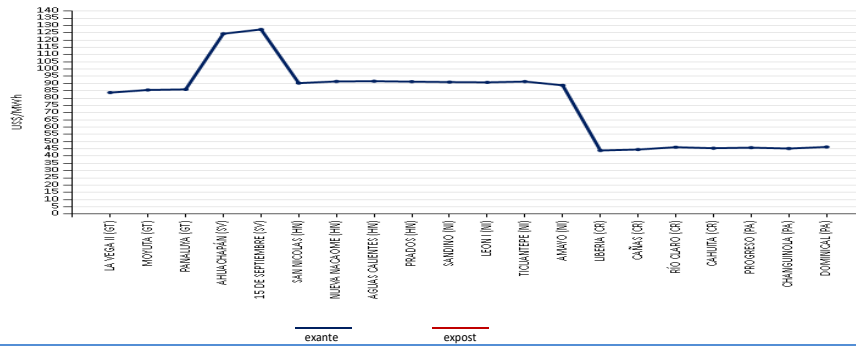
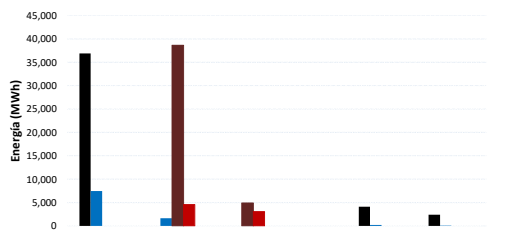


**PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE**

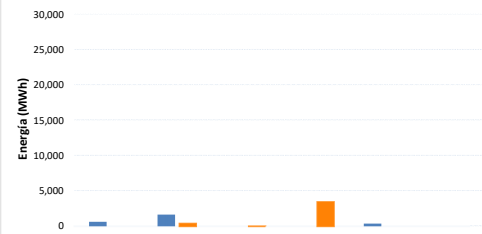


**INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER**

**Mercado de Contratos Regional (MCR)**



**Mercado de Oportunidad Regional (MOR)**

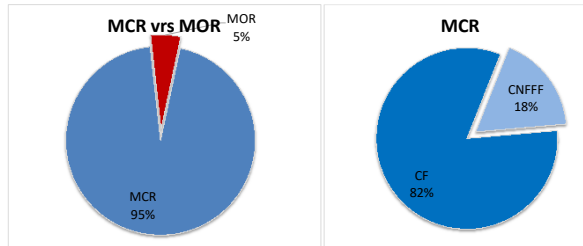


Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyeccion CF	36,863	0	0	0	4,109	2,382
Inyeccion CNFFF	7,400	1,636	0	0	179	34
Retiro CF	0	38,585	4,879	0	0	0
Retiro CNFFF	0	4,589	3,025	0	0	0

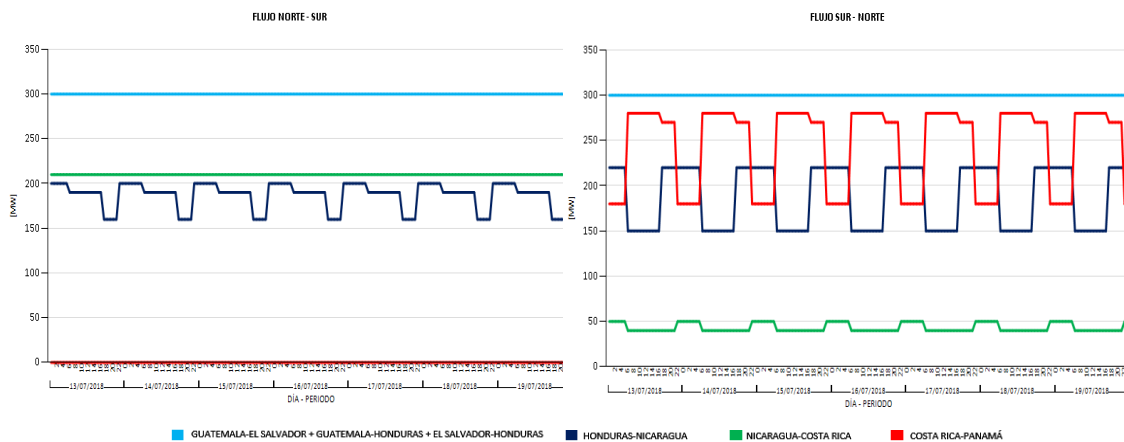
  

	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Oferta						
Inyección	682.3	1,629.7	50.1	0.0	395.8	63.5
Retiro	0.0	477.4	84.6	3,510.2	0.0	0.0

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



**MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA**



Para las fechas del 13 al 19 de julio informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 28 y 29

Para las fechas del 13 al 19 de julio se presenta una reducción de la capacidad de porteo sur-norte Nicaragua - Costa Rica en demandas mínima, media y máxima debido al pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER					
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO			
15/07/2018 00:00	15/07/2017 23:59	Para esta fecha el EOR no hizo publicaciones del informe diario del CRCT.			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 13 de julio al 19 de julio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jul. - 18	13,14,15	43	1.8	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte en demanda máxima y media debido a los solmant 115, 126 y 127.
		16,17,18,19	40	1.67	Reducción de la importación total en demanda media debido a comunicación EOR-GPO-10-07-2018-160
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. - 18	13,14,15,16,17,18,19	168	7	Disminución en las capacidades de importación y porteo sur-norte de Nicaragua en demanda máxima, media y mínima. Debido a pronóstico y actualización semanal del despacho de plantas Eólicas.

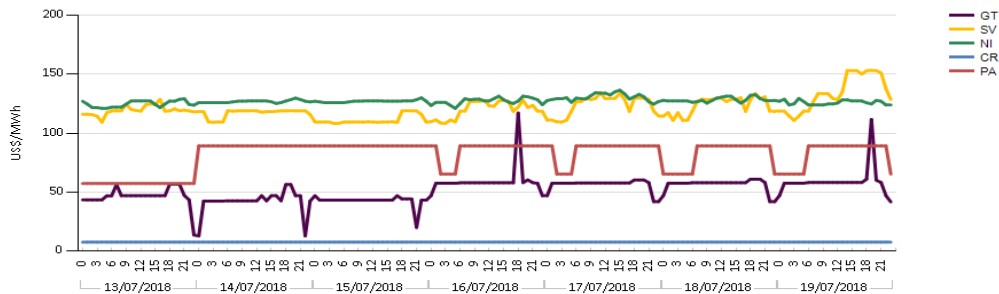
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	13-jul.	14-jul.	15-jul.	16-jul.	17-jul.	18-jul.	19-jul.
GT	\$46.46	\$42.32	\$42.82	\$59.60	\$56.37	\$56.61	\$58.97
SV	\$119.29	\$117.02	\$111.20	\$120.16	\$123.56	\$123.52	\$134.16
NI	\$124.77	\$126.80	\$127.01	\$127.20	\$130.44	\$128.28	\$125.92
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$57.41	\$89.32	\$89.32	\$85.33	\$85.33	\$81.34	\$82.34

Pre-despacho



Guatemala: Para los períodos de demanda mínima (0:00h - 1:00h, 23:00h-24:00h) del 14/07/18 y medio (21:00h-22:00h) del 15/07/18 se despachó en base al orden de mérito plantas hidroeléctricas, para el período de demanda media (18:00h-19:00h) del 16/07/18 se despachó en orden de mérito plantas térmicas, para el período de demanda media (19:00h-20:00h) del 19/07/18 se despachó en orden de mérito por medio de la Empresa Comercializadora de Energía (ECOE) del INDE.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 13/07/18 al 19/07/18 es de US\$7.73 /Mwh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TOP

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

No se registraron