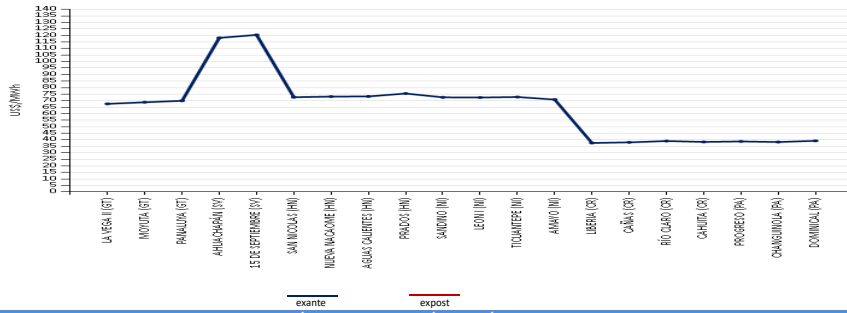


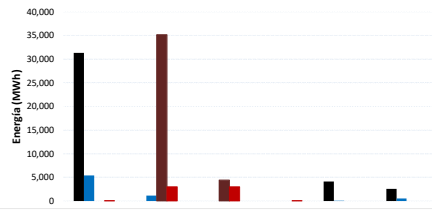


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

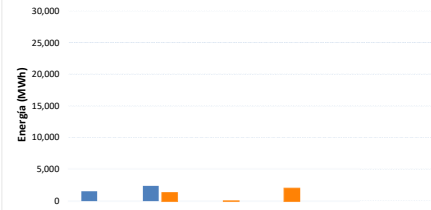


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)

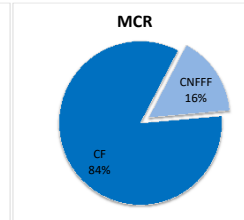
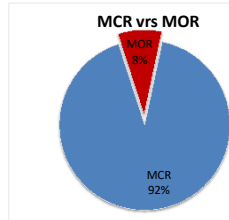


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

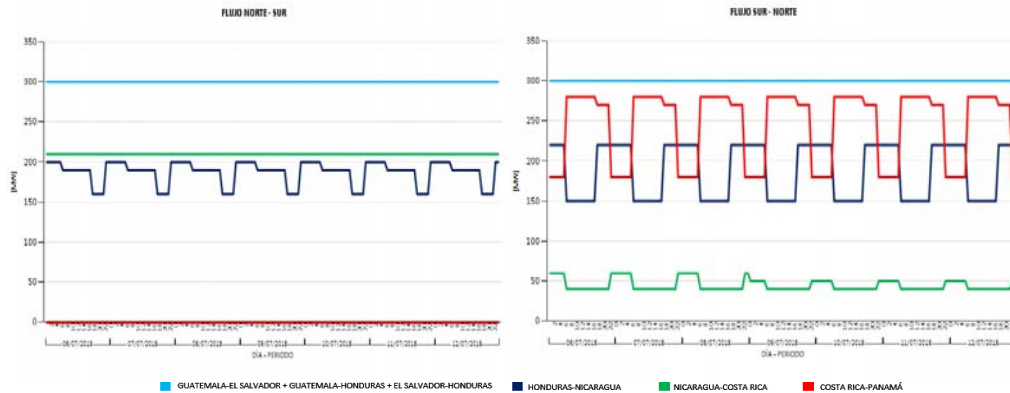


Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	31,340	0	0	0	4,116	2,586
Inyección CNFFF	5,437	1,183	0	0	64	534
Retiro CF	0	35,150	4,396	0	0	0
Retiro CNFFF	10	3,030	2,994	10	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



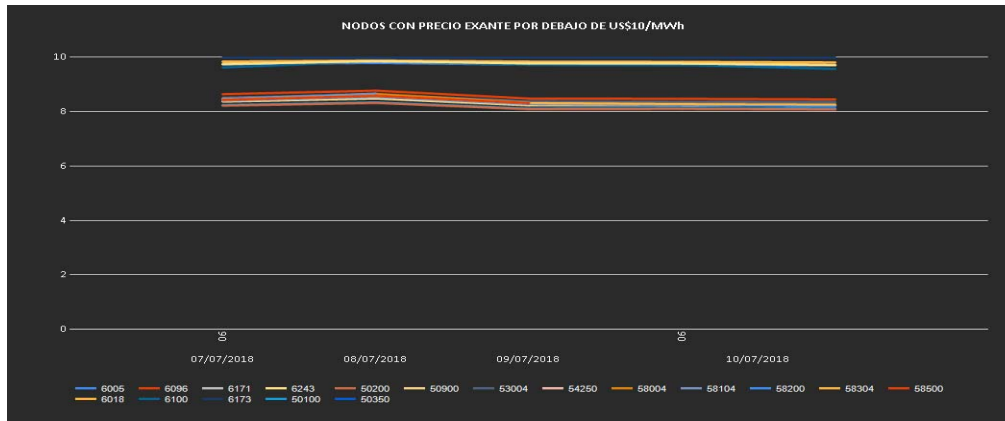
Para las fechas del 6 al 12 de julio informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 27 y 28

Para las fechas del 4 al 12 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			
08/07/2018 múltiples	08/07/2018 múltiples	Disparo Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula en ambos extremos (16:06h - 16:12h) y (16:16h - 16:26h). Pendiente información de AMM			
Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 6 de julio al 12 de julio de 2018					
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	jul. - 18	6,7,8,9,10,11,12	170	7.09	Reducción de la importación Norte-Sur y Sur-Norte en demanda máxima y media debido al solmant 115 .
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	jul. - 18	6,7,8,9,10,11,12	154	6.42	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.
		12	9	0.38	Disminución a las capacidades de importación y porteo norte-sur del área de control de Nicaragua a 30MW debido a SOLMANT 231(Indisponibilidad Línea de interconexión 230 kV: Agua Caliente - Sandino) solicitado por la ENEE, restricción solicitada por Nicaragua.

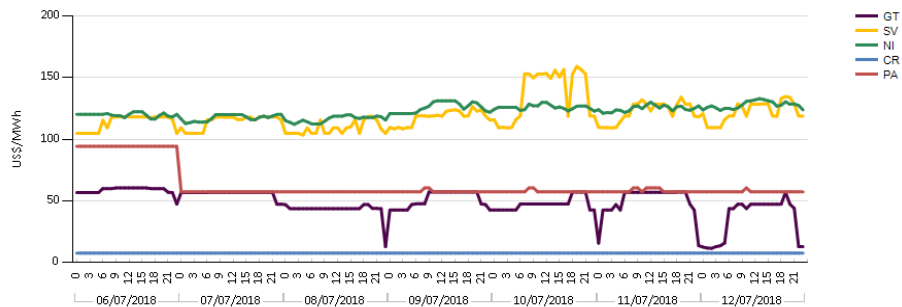
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR



COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	06-jul.	07-jul.	08-jul.	09-jul.	10-jul.	11-jul.	12-jul.
GT	\$58.65	\$56.16	\$42.97	\$51.21	\$47.59	\$49.72	\$35.83
SV	\$113.62	\$114.33	\$108.75	\$117.71	\$137.17	\$121.92	\$122.23
NI	\$119.77	\$117.43	\$116.19	\$125.80	\$125.99	\$124.93	\$127.74
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$94.26	\$57.41	\$57.41	\$57.68	\$57.68	\$58.22	\$57.54

Pre-despacho



Guatemala: Para los períodos de demanda mínima (23:00h-24:00h) del 09/07/18, (0:00h-1:00h) del 11/07/18 y (0:00h-6:00h) del 12/07/18 se despachó en base al orden de mérito plantas hidroeléctricas.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 06/07/18 al 12/07/18 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