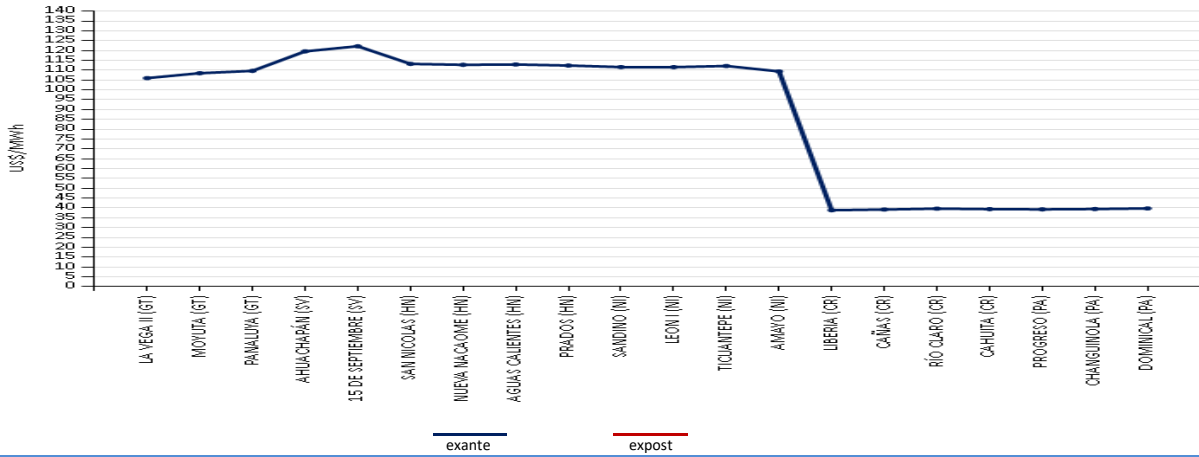


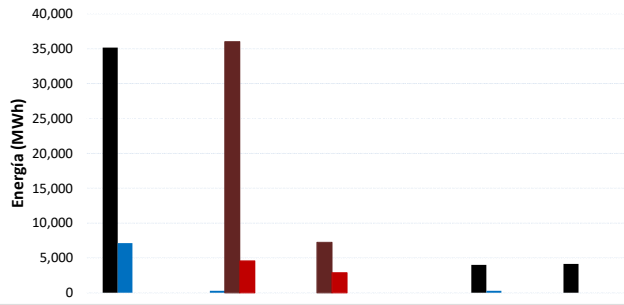


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

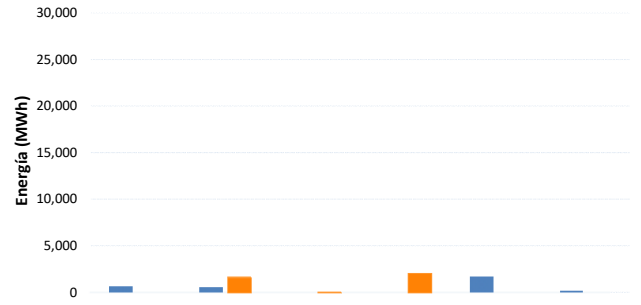


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)

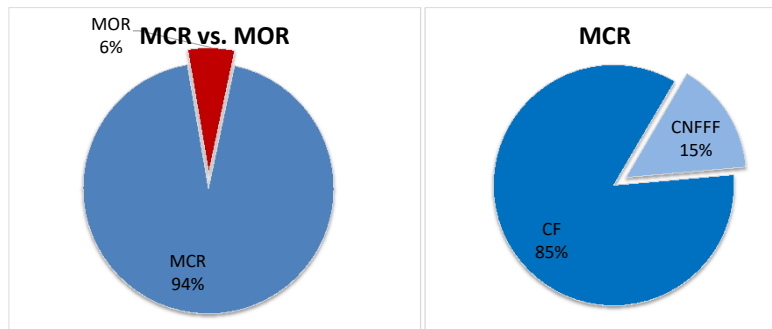


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

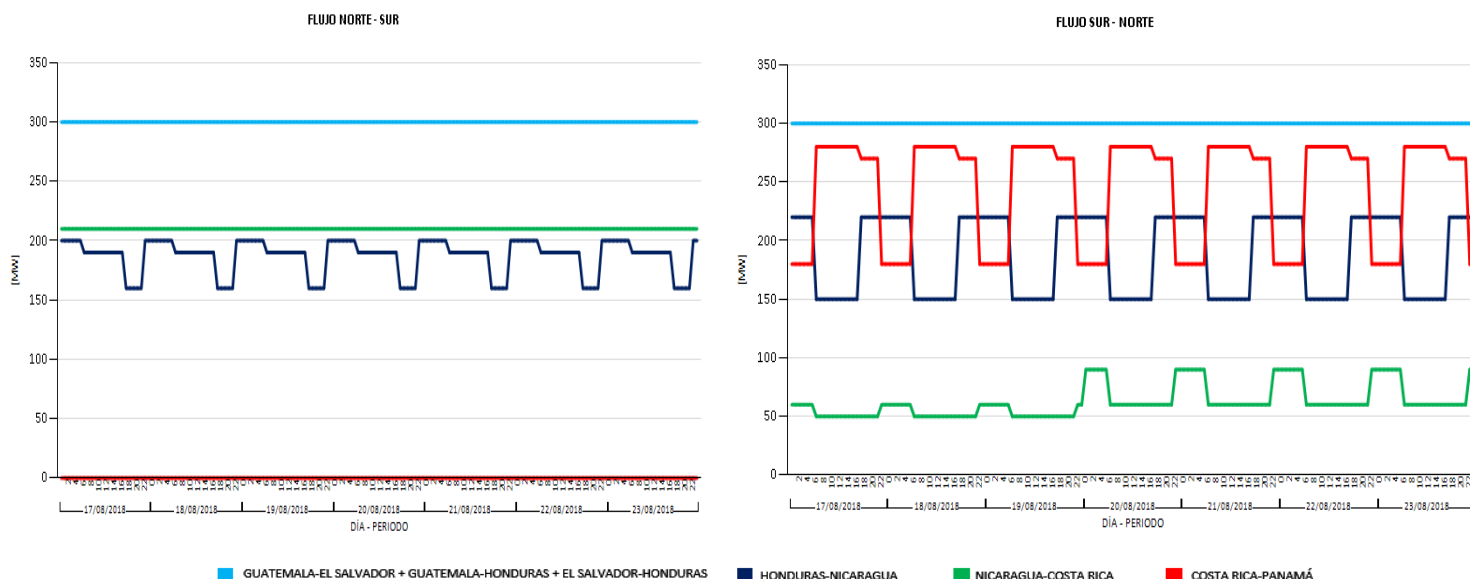


Operación	MCR						MOR						
	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	35,167	0	0	0	4,019	4,184	Inyección	733.7	621.8	11.0	0.0	1,698.1	212.2
Inyección CNFFF	7,139	296	0	0	305	0	Retiro	0.0	1,614.6	31.2	2,022.2	0.0	0.0
Retiro CF	0	36,026	7,253	0	0	0							
Retiro CNFFF	0	4,578	2,866	0	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



Para las fechas del 10 de agosto al 16 de agosto el informe de operaciones del Centro de Despacho de ETESA indica riesgo de vertimiento para semanas 32 y 33.

Para los períodos del 17-19 y 20-23 de agosto se presentaron reducciones 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
23/08/2018 15:11	23/08/2018 20:12	Disparo. Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula; Bancos 2 y 3 transformadores SE Los Brillantes. AMM informa problemas en un equipo del Transformador No.3 en Brillantes.
23/08/2018 16:58	23/08/2018 17:07	Disparo de plantas de generación con pérdida de 310.6 MW. Guatemala solicitó la desconexión de carga a DEOCSA, DEORSA, EEGSA, y EEM de ETCEE totalizando 148 MW (dato preliminar); Honduras reporta pérdida de 34.88 MW de carga al operar esquema de desconexión por baja frecuencia; Nicaragua opera esquema de control suplementario con pérdida de 25.1 MW de carga y 30.78 MW de generación.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 17 de agosto al 23 de agosto de 2018

Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Causa
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	ago. - 18	20, 21, 22, 23	44	1.84	Reducción a las capacidades de importación norte-sur y sur-norte del área de control de El Salvador: Demanda Media: 250 MW NS y 270 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.	ago. - 18	17, 18, 19	72	3	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 50 MW y Mínima 60MW; Porteo: en Demanda Máxima y Media: 50MW, Porteo en Demanda Mínima 60MW.
		20, 21, 22, 23	96	4	Disminución a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación: en Demanda Máxima y Media 60MW, y Mínima 90MW; Porteo: en Demanda Máxima y Media: 60MW, Porteo en Demanda Mínima 90MW.

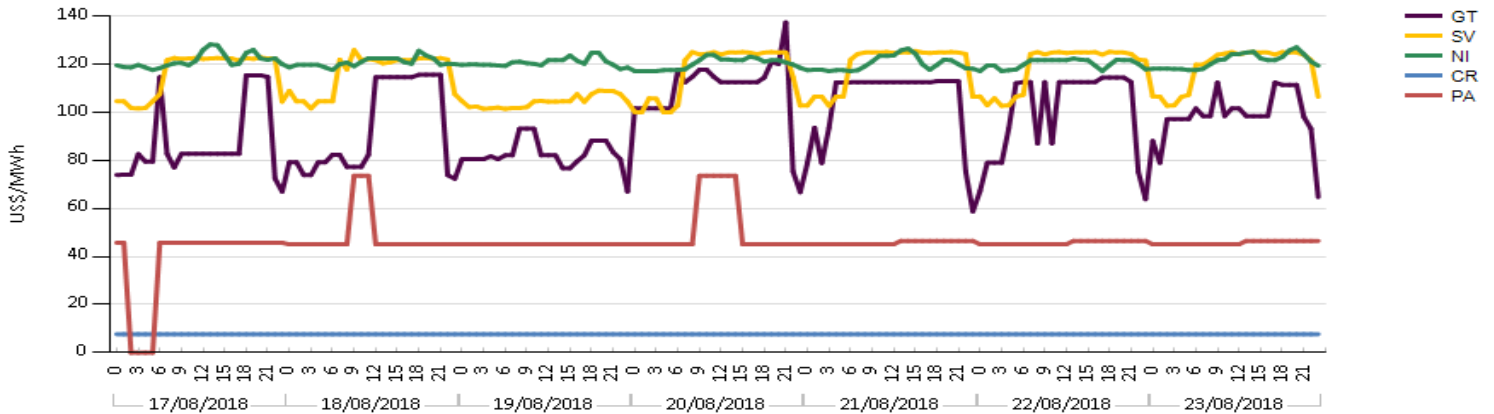
PRECIOS NODALES

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

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	17-ago.	18-ago.	19-ago.	20-ago.	21-ago.	22-ago.	23-ago.
GT	\$86.66	\$93.20	\$82.61	\$108.81	\$104.26	\$100.13	\$98.39
SV	\$116.01	\$116.08	\$104.32	\$116.49	\$118.88	\$118.54	\$118.23
NI	\$121.34	\$120.65	\$120.54	\$120.03	\$120.02	\$119.98	\$121.16
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$38.06	\$48.60	\$45.04	\$52.16	\$45.70	\$45.70	\$45.70

Predespacho



Guatemala: Para el Costo Marginal del Sistema, en base al orden de mérito se despachó para el período del: 17/08/18 y 18/08/18 plantas térmicas; el 20/08/18 mediante la Empresa Comercializadora de Energía (ECOE) del INDE, plantas térmicas y plantas hidráulicas; el 21/08/18 , 22/08/18 y el 23/08/2018 plantas térmicas.

Costa Rica: Por la generación hidroeléctrica el costo marginal del sistema del período 17/08/18 al 23/08/18 es de US\$7.73 /MWh, estos son precios regulados y no dependen de un despacho económico.

Panamá: Condicionado por el vertimiento de agua se registró en las fechas del 17/08/18 costos marginales con precio cero.

Se despachó para los períodos del: 18/08/18 y 20/08/18 en demanda mínima, media y máxima generación obligada de plantas térmicas, y mínima y media de la central Hidroeléctrica Bayano.

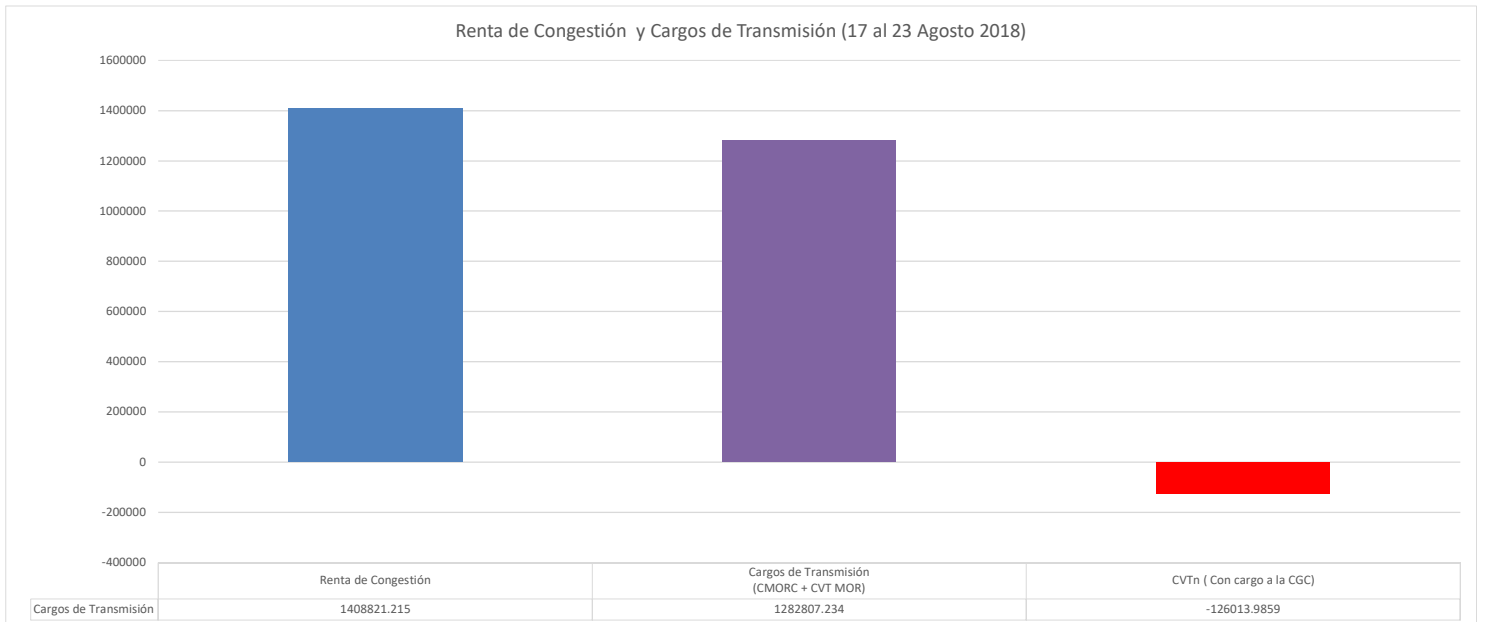
Precios mayores de US\$ 200/MWh

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	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago2	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	335,692.03	270,186.51	270,411.14	125,779.24	113,607.65	137,156.05	155,988.60	1,408,821.22