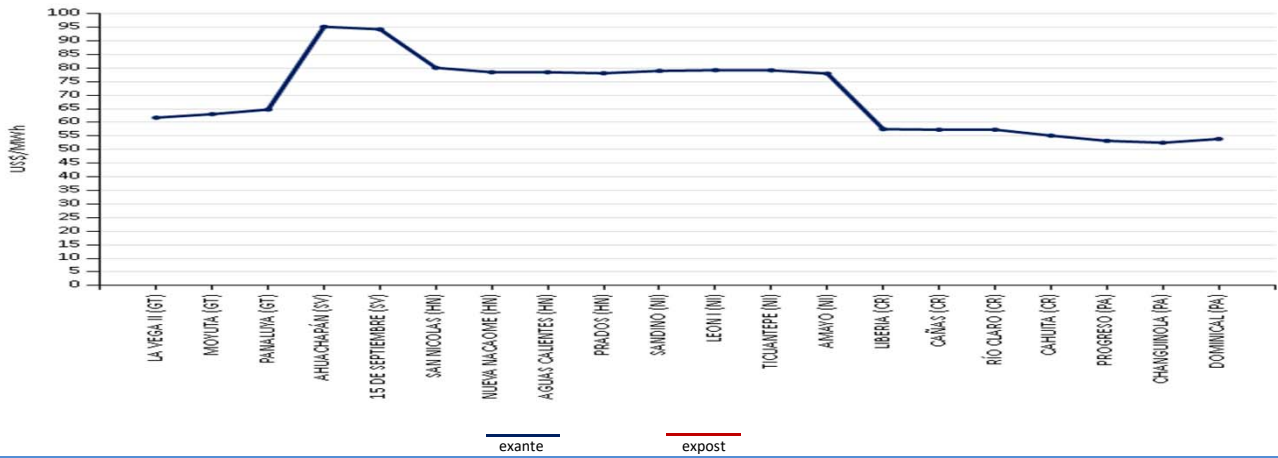


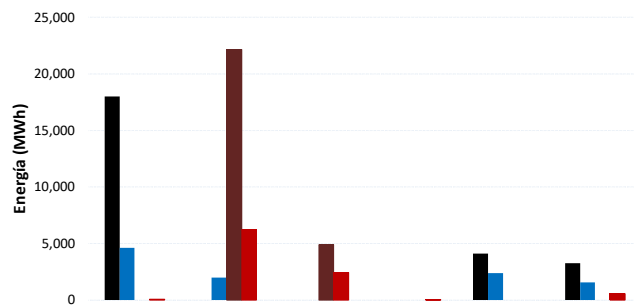


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

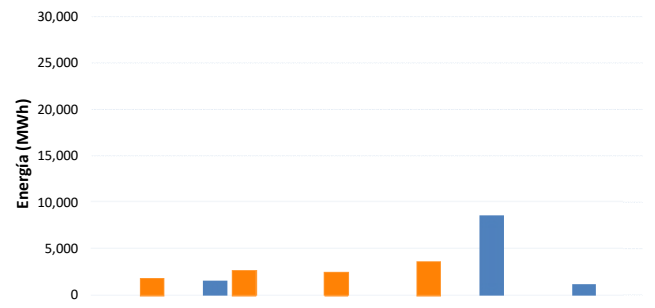


## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

### Mercado de Contratos Regional (MCR)



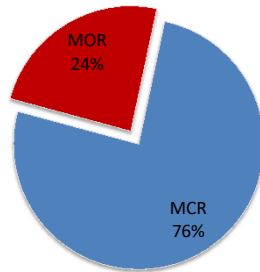
### Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



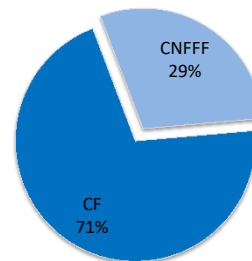
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	17,991	0	0	0	4,116	3,248	Inyección	31.8	1,635.7	0.0	0.0	8,528.1	1,230.0
Inyección CNFFF	4,627	1,975	0	0	2,386	1,567	Retiro	1,820.4	2,684.2	2,513.9	3,634.9	0.0	0.0
Retiro CF	0	22,147	4,900	0	0	0							
Retiro CNFFF	90	6,224	2,429	16	0	564							

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

### MCR vs. MOR

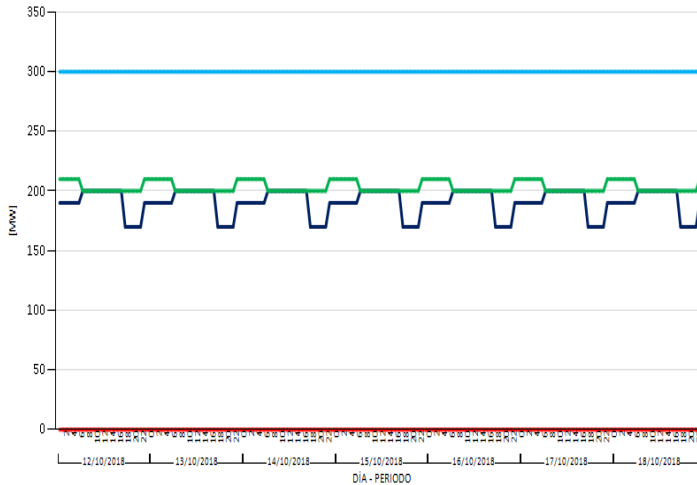


### MCR

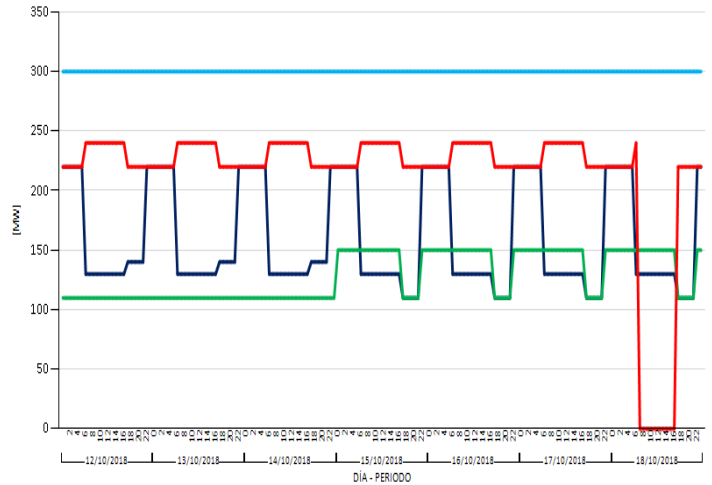


MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA

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

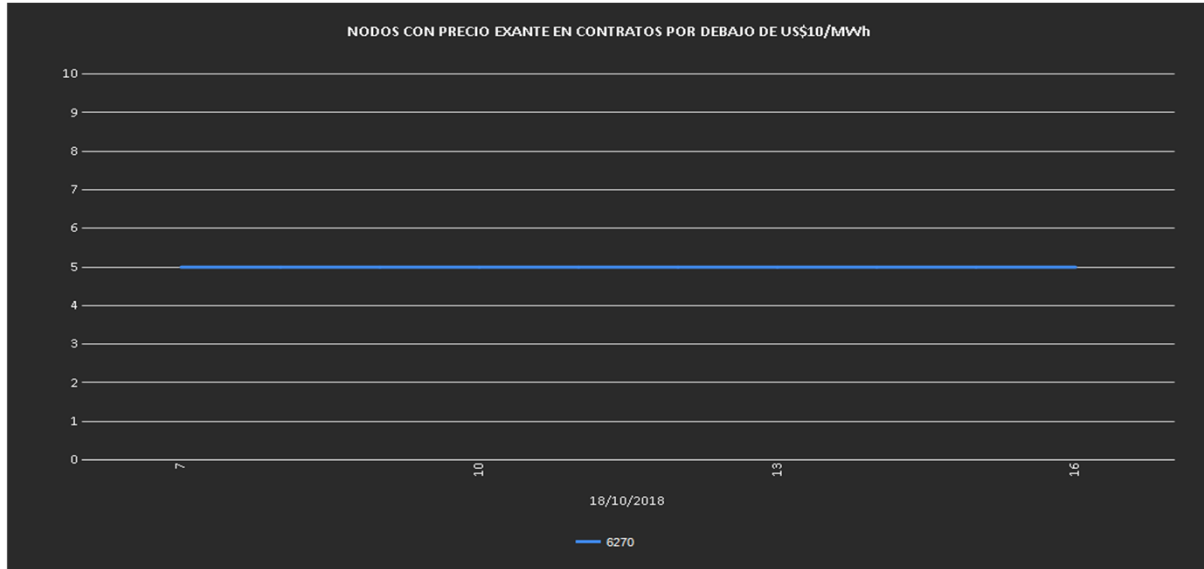
FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
12/10/2018 múltiples	18/10/2018 múltiples	Apertura en La Entrada de Copan (HON) y Ahuachapán (SAL) por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico MEX hacia el SER.

Modificaciones temporales de las Máximas Transferencias del 12 de octubre al 18 de octubre de 2018

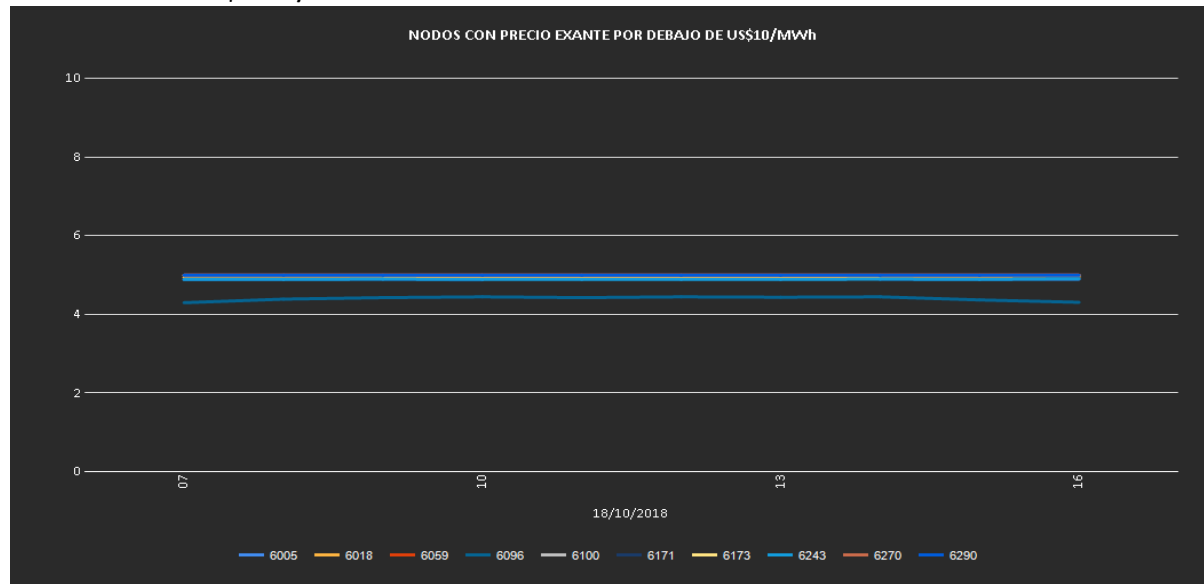
Capacidad Modificada	Fechas		Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa
Modificación a la exportación de Guatemala (AMM)	oct. -18	14	10	0.42	7:00h-16:59h	Restricción a la capacidad de exportación total del área de control de Guatemala a 250 MW debido a mantenimiento de la línea de interconexión La Vega II - Ahuachapán, solicitado las áreas de Guatemala y El Salvador, restricción por seguridad operativa.
		18	9	0.38	8:00h-16:59h	Reducción a la capacidad de exportación total del área de control de Guatemala a 250 MW debido a mantenimiento de la línea de interconexión Moyuta - Ahuachapán.
Modificación a la importación de El Salvador (ETESAL)	oct. -18	14	10	0.42	7:00h-16:59h	Restricción a la capacidad de exportación total del área de control de Guatemala a 250 MW debido a mantenimiento de la línea de interconexión La Vega II - Ahuachapán, solicitado las áreas de Guatemala y El Salvador, restricción por seguridad operativa.
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	oct. -18	12, 13, 14	24	3	0:00h-23:59h	Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 80 MW y Mínima 60MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 110MW, en Demanda Mínima 110MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.
		15, 16, 17, 18		4		Modificación a las capacidades de importación y porteo en sentido sur-norte del área de control de Nicaragua: Importación SN: en Demanda Máxima 50MW, Demanda Media 60 MW y Mínima 50MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 110MW, Demanda Media: 150MW, en Demanda Mínima 150MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-05-10-2018-237.
Modificación a la Transferencia (ICE)	oct. -18	18	10	0.42	7:00h-16:59h	Reducción a la capacidad de Transferencia Sur-Norte Costa Rica - Panamá a 0 MW, debido a SOLMANT 800, Disponibilidad de la LT230kV General Cariblanco, en el área de Control de Costa Rica

PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh



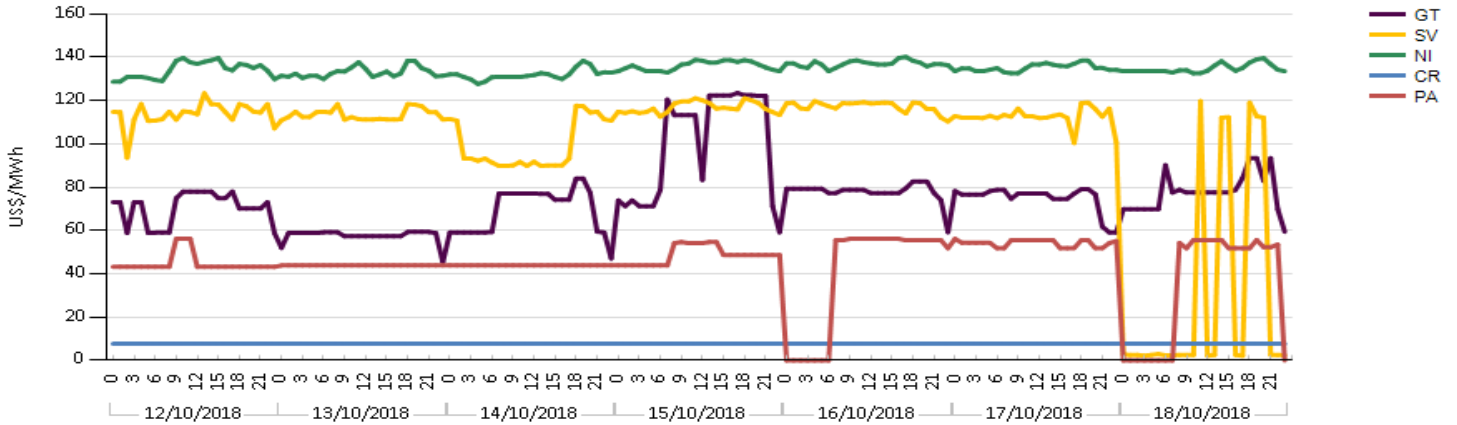
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR



COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	12-oct.	13-oct.	14-oct.	15-oct.	16-oct.	17-oct.	18-oct.
GT	\$70.54	\$57.58	\$69.36	\$100.08	\$77.95	\$74.87	\$77.70
SV	\$113.84	\$113.48	\$98.70	\$116.86	\$117.36	\$112.54	\$30.57
NI	\$134.15	\$133.09	\$131.94	\$136.08	\$137.06	\$135.21	\$134.81
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$44.87	\$43.88	\$43.88	\$48.78	\$39.39	\$54.17	\$33.57

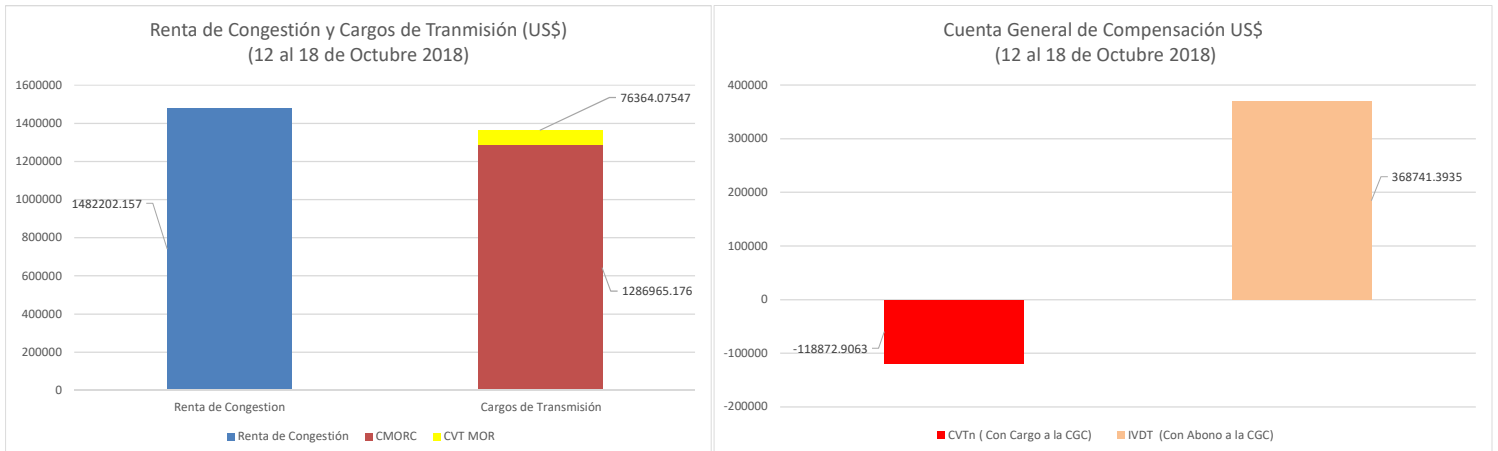
### Pre despacho



**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	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	17-oct	18-oct	Acumulado
<b>Renta de Congestión (US\$)</b>	250,134.94	264,322.39	47,055.77	273,509.57	191,382.14	241,247.75	214,549.59	1,482,202.16