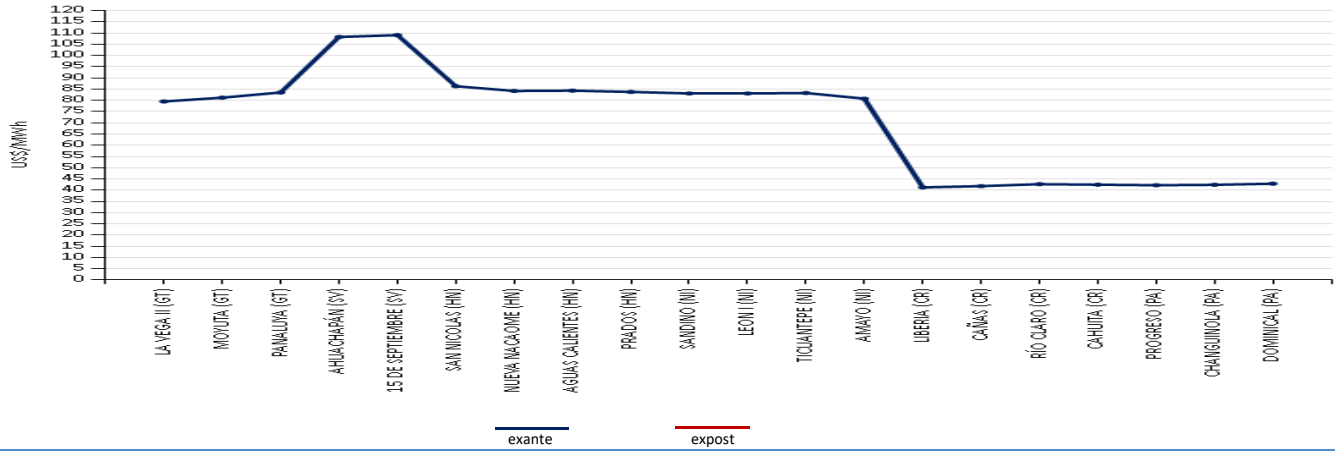




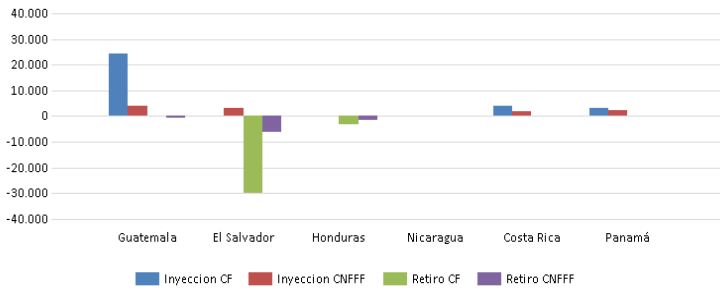
Semana del 16 de noviembre al 22 de noviembre de 2018

PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

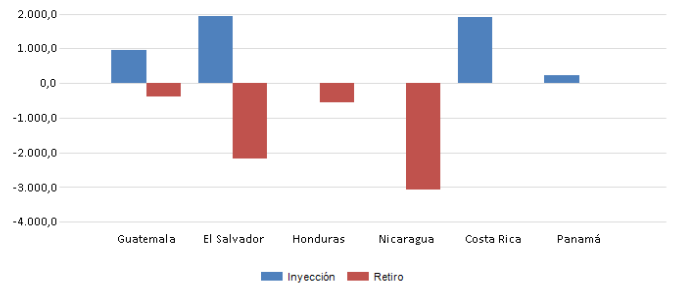


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contrato Regional (MCR)

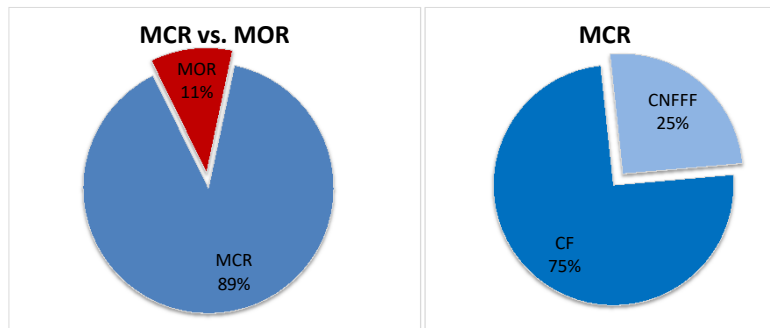


Mercado de Oportunidad Regional (MOR)

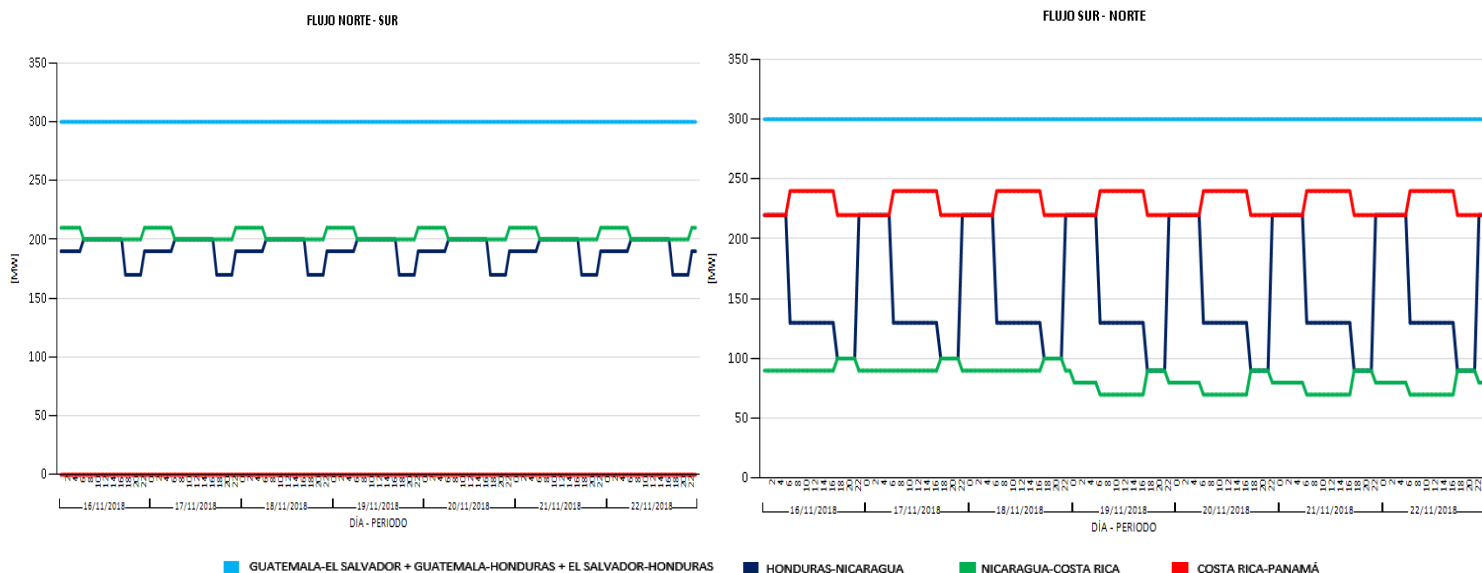


	Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá		Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección CF	24,371	0	0	0	4,116	3,192		Inyección	951.2	1,940.4	0.0	0.0	1,910.2	235.7
	Inyección CNFFF	3,811	2,985	0	0	1,694	2,247		Retiro	390.4	2,171.2	545.5	3,071.7	0.0	0.0
	Retiro CF	0	30,122	3,058	0	0	0								
	Retiro CNFFF	320	6,364	1,588	0	0	0								

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
16/11/2018 05:06	16/11/2018 05:49	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.
21/11/2018 04:03	21/11/2018 16:47	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 16 de noviembre al 22 de noviembre de 2018

Capacidad Modificada	Fechas	Período (Horas/días)		Período Mercado	Causa	
		Horas	Días			
Modificación de la importación total del área de control de El Salvador	nov. -18	16, 17, 18, 19, 20, 21, 22	11	0.46	6:00h-16:59h	Aumento a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda media NS a 260 MW y SN a 290 MW, debido a la disminución de generación hidroeléctrica de dicha área, ver nota EOR-GP0-07-11-2018-256.
		18	8	0.34	8:00h-15:59h	Disminución a la capacidad de importación NS y SN del área de control de El Salvador en 230 MW y 240 MW, respectivamente, Asimismo por seguridad operativa se limitara la Exp NS de Guatemala a 270MW; motivo ejecución de SOLMANT 230 y 231, indisponibilidad de las líneas: Línea 115 kV: Ahuachapán-Sonsonate, Línea 230 kV: 15Se-Neja-01 Refuerzos Internos. SOLMANT Solicitado por El Salvador
		19, 20, 21, 22	6	0.25	0:00h-5:59h	Disminución a la capacidad de importación del área de control de El Salvador en demanda mínima NS a 125 MW y SN a 125 MW, debido al comienzo del período de zafra 2018 -2019 de dicha área, ver nota EOR-GP0-15-11-2018-261.
2	0.09		22:00h-23:59h			
Modificación a la importación y Porteo de Nicaragua (ENATREL)	nov. -18	16, 17, 18	24	1	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 50 MW y Mínima 40MW; Porteo SN: en Demanda Máxima 100MW, Demanda Media: 90MW, en Demanda Mínima 90MW, debido al pronóstico del potencial eólico y considerando el mantenimiento de emergencia de CNDC ENATREL, ver nota EOR-GP0-02-11-2018-255
		19, 20, 21, 22				1

PRECIOS NODALES

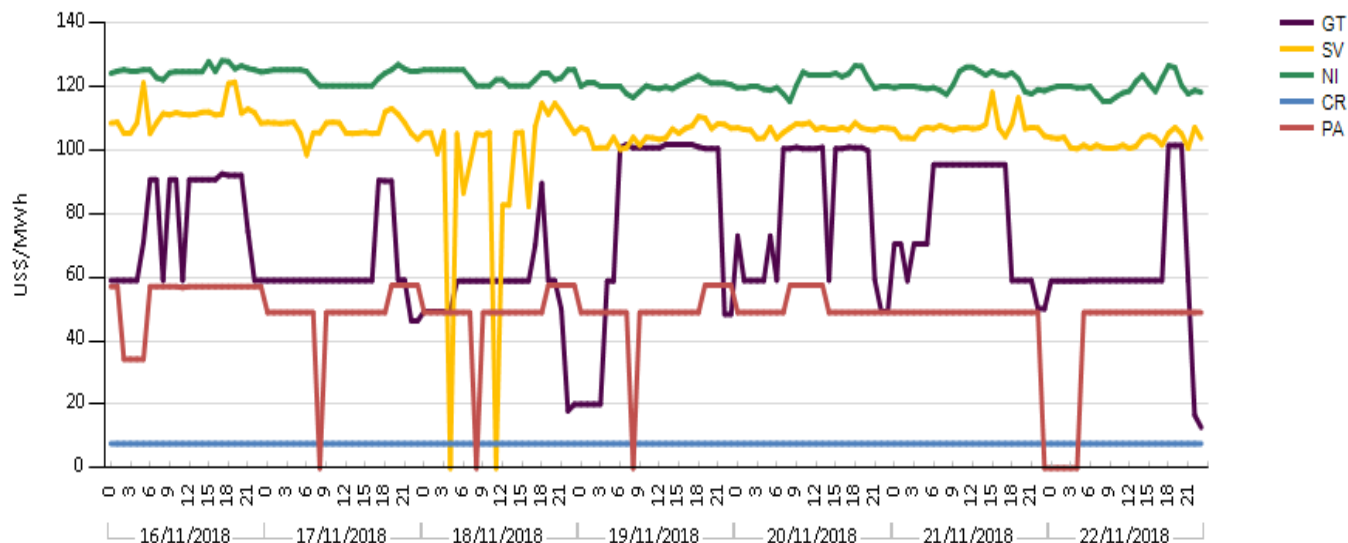
Precios menores de US\$ 10.00/MWh MOR

No se registraron

COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)

	16-nov.	17-nov.	18-nov.	19-nov.	20-nov.	21-nov.	22-nov.
GT	\$77.47	\$61.79	\$54.90	\$79.58	\$81.77	\$78.75	\$60.51
SV	\$111.22	\$106.92	\$93.67	\$104.78	\$106.44	\$107.12	\$102.57
NI	\$124.96	\$122.91	\$122.80	\$120.14	\$121.30	\$121.21	\$119.63
CR	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73	\$7.73
PA	\$53.22	\$48.61	\$48.61	\$48.61	\$51.01	\$46.83	\$38.69

Pre despacho



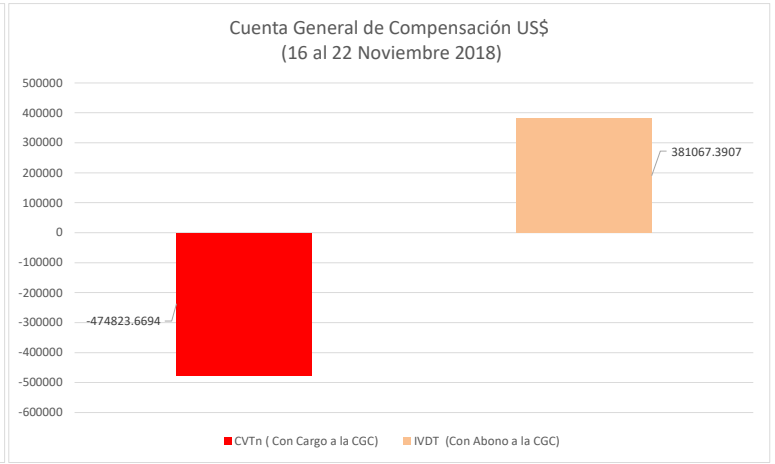
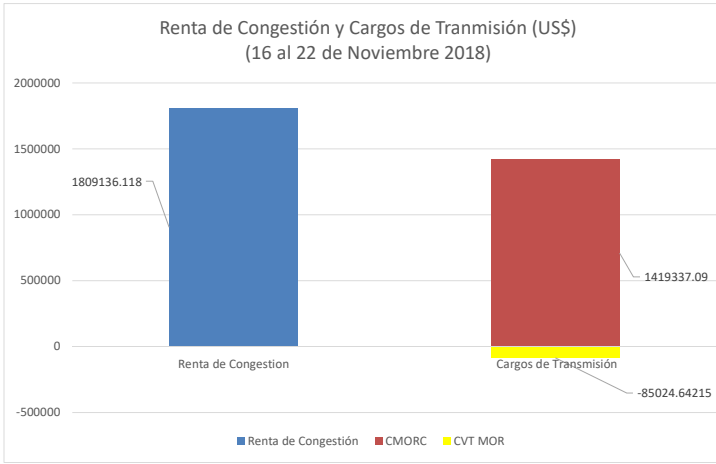
Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron

Elaborado con información de las Bases de Datos del EOR.

INFORMACIÓN FINANCIERA SOBRE RENTA DE CONGESTIÓN Y CARGOS DE TRANSMISIÓN EN EL MER



RC asociada a DF	16-nov	17-nov	18-nov	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	Acumulado
Renta de Congestión (US\$)	179,729.91	209,627.97	298,139.32	357,669.79	304,666.62	279,925.28	179,377.23	1,809,136.12