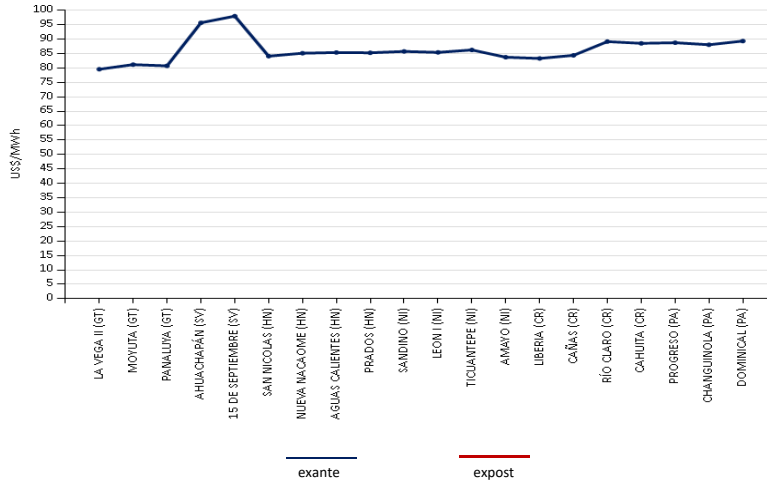


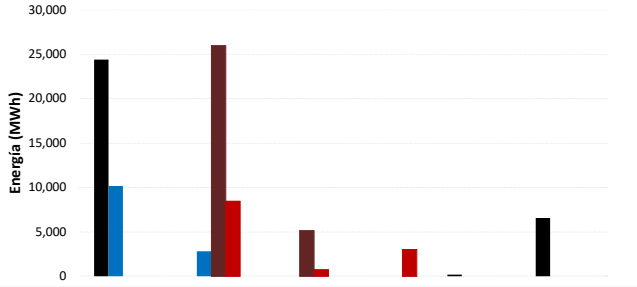


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE POR NODO DE ENLACE

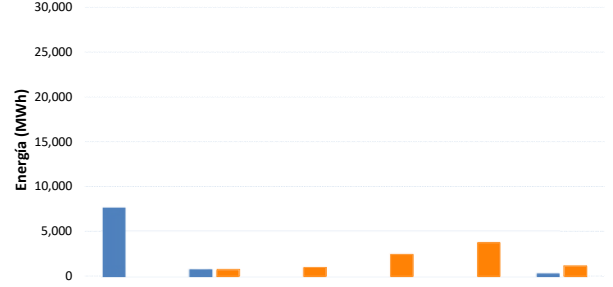


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



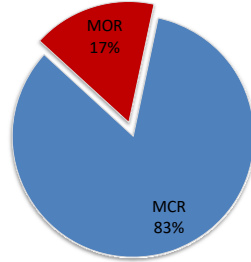
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



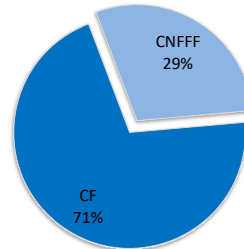
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	24,405	0	0	0	170	6,552	Inyección	7,556.5	821.7	0.0	0.0	0.0	344.2
Inyección CNFFF	10,139	2,810	0	0	0	0	Retiro	0.0	765.5	985.7	2,412.8	3,673.3	1,144.5
Retiro CF	0	25,982	5,145	0	0	0							
Retiro CNFFF	0	8,448	736	3,006	0	0							

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

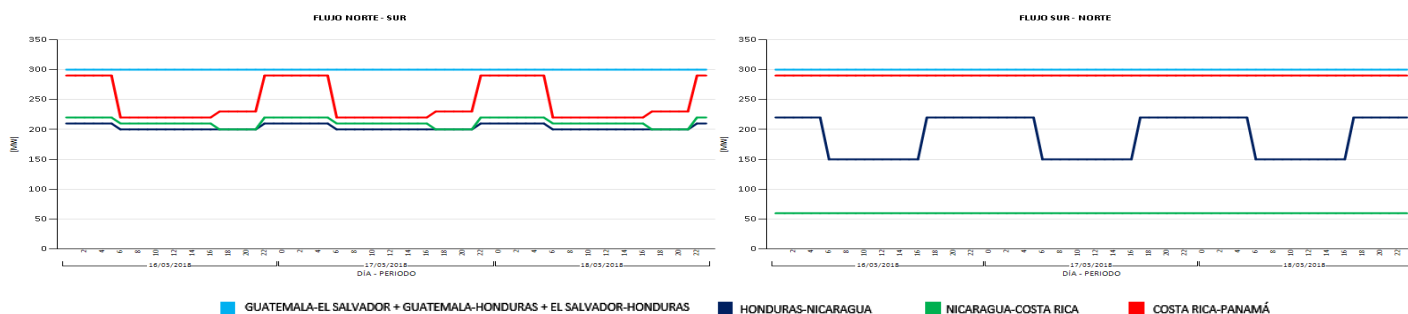
MCR vs MOR



MCR



MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA



EVENTOS Y RESTRICCIONES EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO
16/03/2018 8:25	16/03/2018 9:50	sobrecarga y disparo, Operación Control Suplementario / Evitar sobrecarga Transformadores de Sub. Progreso, HON. al perder Planta ENERSA 60MW de generación. Manualmente se desconectaron 93MW de carga para evitar sobrecarga de transformadores 230/138kV de subestación Progreso
16/03/2018 12:51	16/03/2018 13:14	disparo, no hay indicaciones. Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula, GUA. Reporte EOR indica que no hubo afectación al SER.
18/03/2018 7:01	18/03/2018 7:33	disparo. Al momento de la apertura por mantenimiento en extremo de SE San Buena Ventura HON actuó disparo transferido para la línea SBV-LEC y la LEC-PAN
20/03/2018 7:44	20/03/2018 7:44	Falla en subestación Escuintla, GUA. Estado de emergencia en el SER, de las 07:47 a las 08:20 horas, ocasionado por partición de los sistemas México – Guatemala Occidente y resto de Guatemala – SER. Debido a disparo de líneas de transmisión en Guatemala, por falla en subestación Escuintla 230 kV. Pérdida de 319.01 MW de Generación y 89.10 MW de Carga en el Sistema Eléctrico de Potencia de Guatemala, Pérdida de 43.18 MW de carga en El Salvador, Pérdida de 40 MW de carga y 17 MW generación en Honduras, Pérdida de 32.5 MW de carga y 17.3 MW generación en Nicaragua, Pérdida de 41.38 MW de carga en Costa Rica, Pérdida de 70.61 MW de carga en Panamá

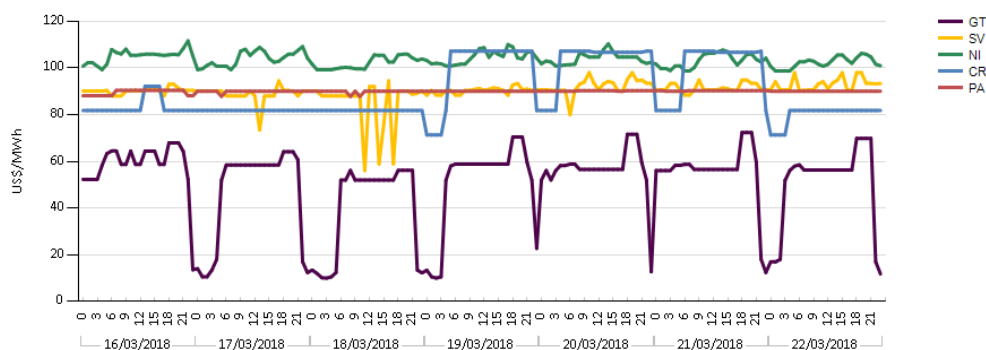
PRECIOS NODALES

Precios menores de US\$ 10.00/MWh

No se registraron

	COSTO MARGINAL DEL SISTEMA (US\$)							
	16-mar.	17-mar.	18-mar.	19-mar.	20-mar.	21-mar.	22-mar.	
GT	\$58.50	\$45.99	\$39.49	\$50.27	\$56.49	\$55.46	\$50.17	
SV	\$90.25	\$88.75	\$84.99	\$90.31	\$92.23	\$91.47	\$93.01	
NI	\$105.11	\$103.98	\$102.10	\$104.52	\$103.97	\$103.07	\$102.32	
CR	\$83.54	\$81.80	\$81.80	\$99.09	\$102.75	\$99.62	\$80.05	
PA	\$89.56	\$89.97	\$89.88	\$90.06	\$90.21	\$90.27	\$90.06	

Preespacho



Precios mayores de US\$ 200/MWh

TOP - TCP

No se registraron