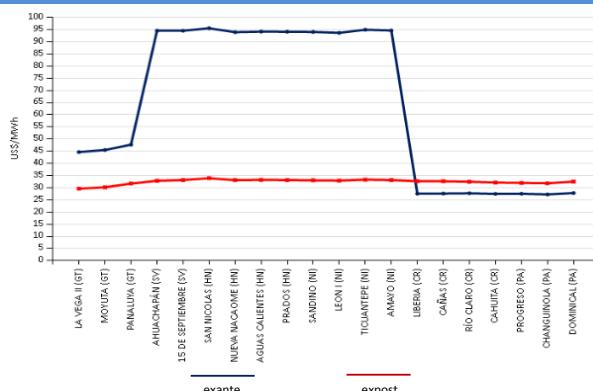
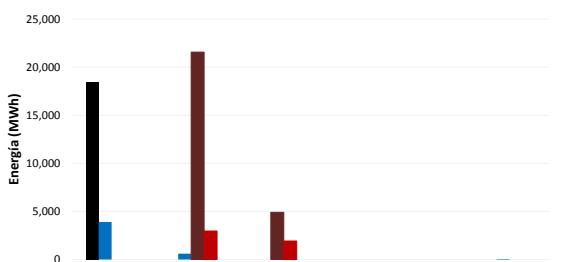


## PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE Y EXPOST POR NODO DE ENLACE



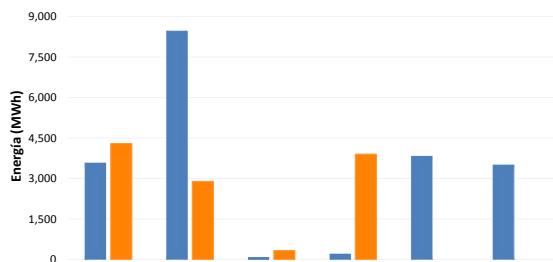
## INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

### Mercado de Contratos Regional (MCR)



	Operacion	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyeccion CF	18,482	0	0	0	0	0
	Inyeccion CNFFF	3,893	601	0	0	0	53
	Retiro CF	0	21,554	4,914	0	0	0
	Retiro CNFFF	0	2,971	1,919	0	0	0

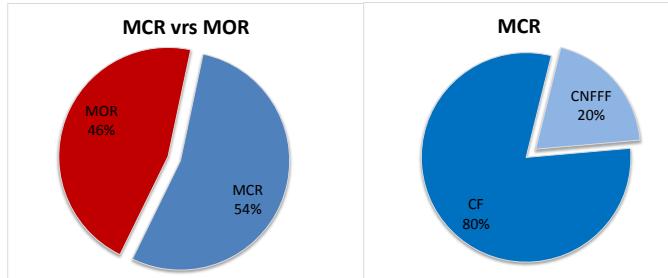
### Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



	Oferta	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
	Inyección	3,580.3	8,466.7	84.1	210.6	3,831.1	3,510.9
	Retiro	4,292.3	2,893.1	326.6	3,904.4	0.0	0.0

\* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

## MCR vrs MOR



## EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO	EQUIPOS INVOLUCRADOS	OS/OM	DESCRIPCION DEL EVENTO O FALLA	ESTADO/EFFECTO	COMENTARIOS/OBSERVACIONES	CAUSA
12/05/2017 00:00	12/05/2017 00:00	apertura	Línea a transmisión Panaluga - San Nicolas; Ahuachapán - Moyuta; La Vega 2 - Ahuachapán	AMM	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superior a 120 MW. EDR reporta los períodos de: 0:05h hasta 0:51h, 1:59h hasta 5:47h, 22:06h hasta 22:56h.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
14/05/2017 17:27	14/05/2017 17:47	apertura perdida de carga	plantas Enresa, Choloma y Elosa.	ENEE	disparo, pérdida 489.18 MW de Generación	En el bloque Sur: SAL-HON-NIC-CFI-PAN, se registró condiciones de emergencia durante el periodo de las 17:27 horas a las 17:47 horas, debido a un disturbio en Honduras.	ENEE informa que pierde 489.18 MW de Generación de las plantas Enresa, Choloma y Elosa. Pérdida de Carga 57.12 MW por disparo de línea de 138kV Circunvalación - Progreso, Circunvalación - Bermejo, Circunvalación - San Pedro Sula Sur, ocasionando baja frecuencia en el SER. Eléctro Sur (El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá) con 93.233 Hz (92.973 Hz) operando en la emergencia. Totalizado de Pérdida de Carga y bajas frecuencias en el SER fueron 57.12 MW. Honduras hasta 17:28h para iniciar el disparo. Los períodos de corte en El Salvador fueron: Carga: 20 MW (17:28h a 17:38h); pérdidas múltiples en Costa Rica; Las pérdidas de carga en Panamá fueron: Carga: 37 MW (18:30h a -h)	Pendiente informe final
15/05/2017 00:00	15/05/2017 00:00	apertura	Línea a transmisión Panaluga - San Nicolas; Ahuachapán - Moyuta; La Vega 2 - Ahuachapán	AMM	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superior a 120 MW. EDR reporta los períodos de: 5:01h hasta 6:08h, 22:07h hasta 22:59h.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
16/05/2017 00:00	16/05/2017 00:00	apertura	Línea a transmisión Panaluga - San Nicolas; Ahuachapán - Moyuta; La Vega 2 - Ahuachapán	AMM	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superiores a 120 MW. EDR reporta los períodos de: 0:08h hasta 6:68h, 17:00h hasta 22:00h.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
17/05/2017 10:53	17/05/2017 11:05	disparo	Línea de Interconexión Los Brilleantes - Tapachula	AMM	disparo	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Disparo drásticamente en extremo. Tapachula a Potosí. Se registró un valor de frecuencia mínimo de 59.63 Hz (PMU Ahuachapán). Se activó el Uso de Reserva Redante a todas las Áreas de Control. DSEM no reportaron afectaciones adicionales.	Pendiente informe final
18/05/2017 00:00	18/05/2017 00:00	apertura	Línea a transmisión Panaluga - San Nicolas; Ahuachapán - Moyuta; La Vega 2 - Ahuachapán	AMM	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superiores a 120 MW. EDR reporta los períodos de: 4:01h hasta 6:04h, 10:04h hasta 16:57h, 22:04h hasta 22:59h.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala

Elaborado con información de la Base de Datos del EOR.