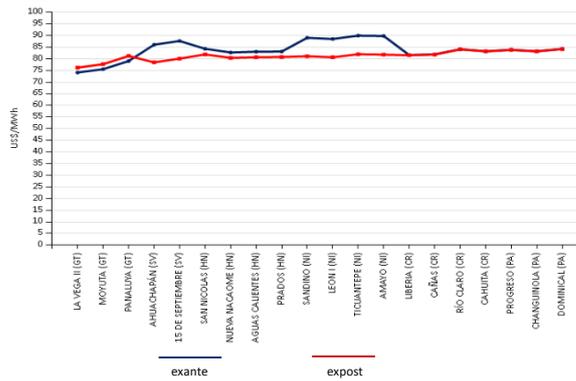


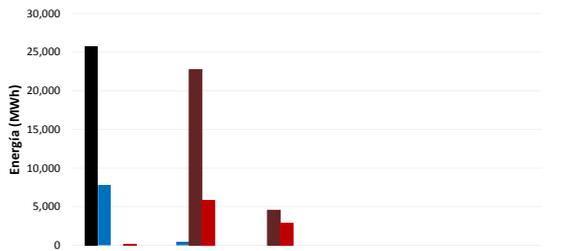


PRECIOS PROMEDIO EX- ANTE Y EXPOST POR NODO DE ENLACE

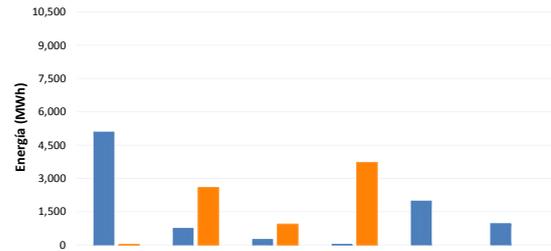


INYECCIÓN Y RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS EN EL MER

Mercado de Contratos Regional (MCR)



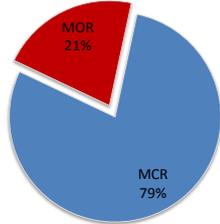
Mercado de Oportunidad Regional (MOR)



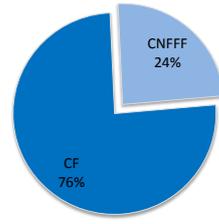
Operación	Guatemala	El Salvador	Honduras	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Inyección CF	25,718	0	0	0	0	0
Inyección CNFFF	7,808	461	0	0	0	0
Retiro CF	0	22,728	4,527	0	0	0
Retiro CNFFF	114	5,803	2,861	0	0	0

* CNFFF contiene las Ofertas de Flexibilidad

MCR vs MOR



MCR



EVENTOS EN EL SER

FECHA INICIO	FECHA FINAL	SUCESO	EQUIPOS INVOLUCRADOS	DESCRIPCION DEL EVENTO O FALLA	ESTADOEFFECTO	COMENTARIOS/OBSERVACIONES	CAUSA
21/04/2017 03:00	21/04/2017 08:57	apertura	Líneas transmisión panalúa - San Nicolás	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura manual en el extremo de SE San Nicolás. Por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superiores a 120 MW, en los periodos: 04:00, 05:00, 06:00 y 07:00 horas.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
21/04/2017 03:09	21/04/2017 08:45	apertura	Línea transmisión Ahuachapán - Moguta	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura manual en el extremo de SE Ahuachapán. Por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superiores a 120 MW, en los periodos: 04:00, 05:00, 06:00 y 07:00 horas.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
21/04/2017 03:10	21/04/2017 08:48	apertura	Línea transmisión Ahuachapán - La Vega II	apertura solicitada por el EOR	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Apertura manual en el extremo de SE Ahuachapán. Por seguridad operativa, debido al incremento de la transferencia del Sistema Eléctrico Mexicano hacia el SER, superiores a 120 MW, en los periodos: 04:00, 05:00, 06:00 y 07:00 horas.	seguridad operativa; incumplimiento de programa México - Guatemala
23/04/2017 11:48	23/04/2017 11:59	disparo	Planta San José	disparo de Planta San José	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Variación en los intercambios por la pérdida de 134.1 MW de la planta San José en Guatemala, de 1148 a 1159 t. El intercambio con el SER varía de 276 a 217 de un programa de 277.40 MW. Con México varía de -102.74 a -232.30 de un programa de -100.00 MW.	disparo planta San José
24/04/2017 01:33	24/04/2017 01:48	disparo	Planta San José	disparo de Planta San José; Línea de Transmisión Costa Linda - San José; Línea de Transmisión Costa Linda - Pacífico	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Variación en los intercambios por la pérdida de 124 MW de la planta San José en Guatemala. El intercambio con el SER varía de 212.47 a 168.81 de un programa de 208.72 MW. Con México varía de -84.93 a -237.26 de un programa de -100.00 MW.	disparo planta San José
26/04/2017 07:48		disparo	Jaguar Energi, Interconexión Guatemala - México, SIN El Salvador, Honduras, Nicaragua, Panamá	Disparo de 276 MW de planta Jaguar Energi, Guatemala.	EOR maneja las desviaciones resultantes como desviaciones normales.	Línea de Interconexión Los Brillantes - Tapachula disparo por sobrecarga (7:48h - 8:00h); AEM reporta Variación en los intercambios y frecuencia a las 07:46 h, debido a la pérdida de 458 MW de generación y 106.6 MW de carga por actuación del esquema de desconexión de carga por baja frecuencia en Guatemala (descendió hasta 58.90 Hz). El intercambio con México varía de -180.95 a -464.51 (-100 MW programados) y con el SER de 227.99 a 293.91 MW (282.19 MW programados); UT reporta Variación en los parámetros de intercambio programado y frecuencia (58.99 Hz), operando Enea III del EDCBF (53.1 MW) y disparo de generación (25 MW) de las 7:49h hasta las 8:23h; ENEE reporta Fuentes oscilaciones de frecuencia en el SIN, reportó el EOR disparo de Planta Jaguar con 276 MW en Guatemala, ocasionando sobrecarga en los transformadores de la subestación Los Brillantes. La frecuencia descendió a 58.951 Hz, ocasionando desconexión de 84.81 MW de carga y 135.63 MW de generación en el SIN al operar la segunda etapa del esquema de desconexión por baja frecuencia. En este caso de tiempo varían los intercambios pactados con el SER de las 7:49h hasta las 8:07h; CNDC Nicaragua reporta Disparo y Oscilación de Potencia en el SER. Potencia Activa (MW) 13.5; ECS: Línea M5Y - SMT 13080; Disparo y Oscilación de Potencia en el SER. Potencia Activa (MW) 7.48; ECS: Línea M5Y - SMT 13080; Panamá reporta Activado primer eslabón del esquema de desconexión de carga por baja frecuencia con aproximadamente 37 MW de carga a las 7:48 horas sin declarar hora de finalización. La frecuencia bajó a 55.2030 Hz.	Disparo de planta Jaguar Energi, Guatemala.