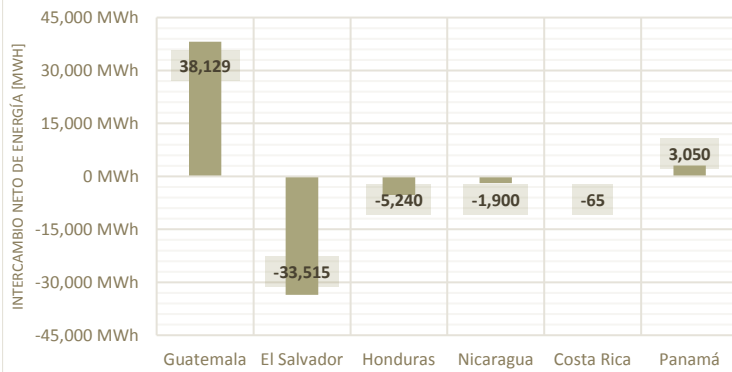
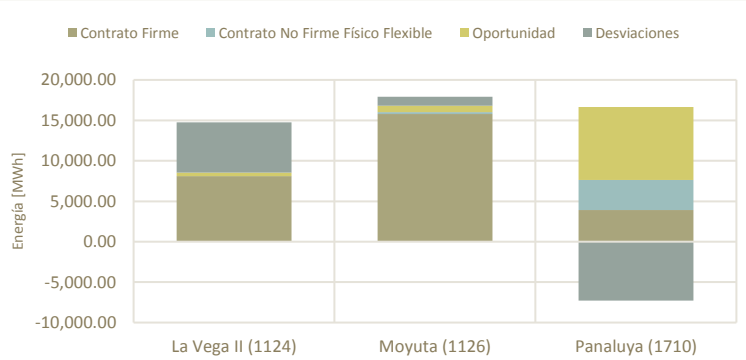


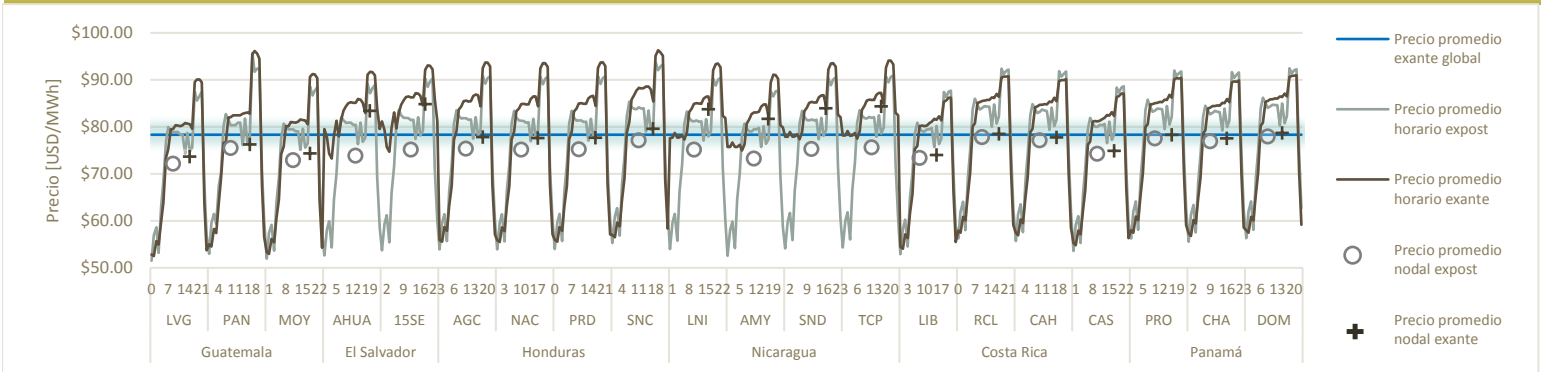
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

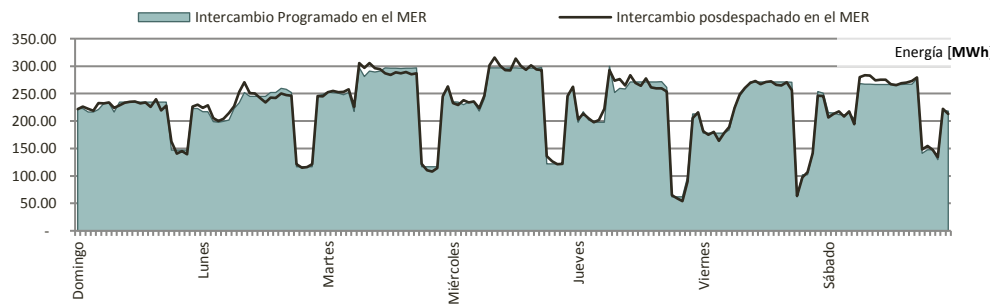


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
37,960.96				38,129.19			
Transacción máxima [MWh]	299.75	09/03/2017	7	Transacción máxima [MWh]	315.62	08/03/2017	9
Transacción mínima [MWh]	61.86	09/03/2017	19	Transacción mínima [MWh]	54.06	09/03/2017	21



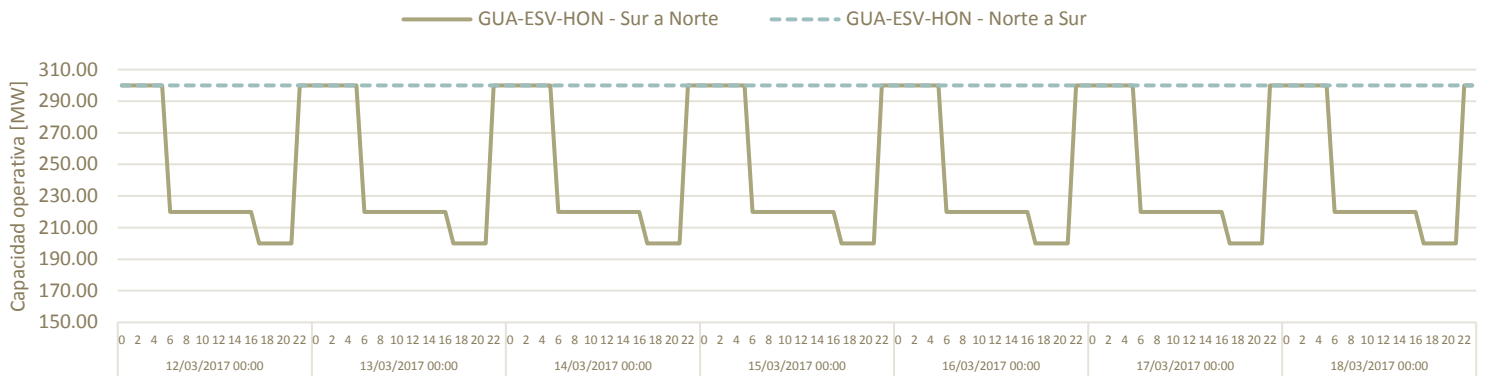
Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,115.81	-
	Moyuta	18,001.81	-
	Panaluya	5,011.57	-
El Salvador	Ahuachapán	-	32,812.50
	15 de Septiembre	1,669.91	2,372.79
Honduras	Agua Caliente	695.34	1,514.03
	Nacaome	1,973.41	838.15
	Prados	411.00	985.56
	San Nicolás	-	4,982.01
Nicaragua	Amayo	2,809.19	388.00
	León I	1,011.40	410.61
	Sandino	680.19	314.46
	Ticuantepe	-	5,287.36
Costa Rica	Cahuita	19.07	3,830.40
	Cañas	5,363.52	-
	Liberia	393.02	2,785.86
Panamá	Río Claro	2,620.50	1,845.13
	Changuinola	3,820.77	19.00
	Dominical	217.06	2,123.06
	Progreso	1,623.67	469.01
Grand Total		61,437.23	60,977.92

¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Capacidad operativa en el Triángulo Norte (Guatemala, El Salvador y Honduras)



Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,980.00	116.00	7,096.00	18.77%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	189.96	4,312.00	130.12	4,632.08	12.25%
Biomass Energy, S.A.	-	2,960.00	1,139.89	4,099.89	10.84%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,651.50	2,235.00	-	3,886.50	10.28%
Hidro Xacbal	-	3,824.34	-	3,824.34	10.11%
San Diego, S. A.	-	3,100.00	-	3,100.00	8.20%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	655.98	1,076.92	617.71	2,350.61	6.22%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	301.75	1,600.00	-	1,901.75	5.03%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,502.18	1,502.18	3.97%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,002.41	-	297.30	1,299.71	3.44%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	1,054.06	-	-	1,054.06	2.79%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	828.27	-	-	828.27	2.19%
Hidrotama, S.A.	-	765.00	-	765.00	2.02%
Renace, S.A.	384.78	-	127.76	512.54	1.36%
Electro Generación, S. A.	384.81	-	-	384.81	1.02%
Energías San Jose, S.A.	-	-	346.19	346.19	0.92%
Energías del Ocosito, S.A.	190.16	-	-	190.16	0.50%
Ion Energy, S.A.	34.98	-	-	34.98	0.09%
Total General	6,678.66	26,853.26	4,277.14	37,809.06	100.00%
Participación	17.66%	71.02%	11.31%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

Indicadores de la Interconexión Guatemala - México

Costo de la energía de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)

