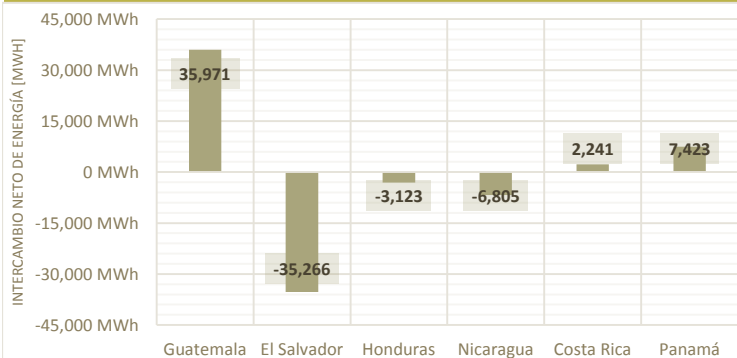
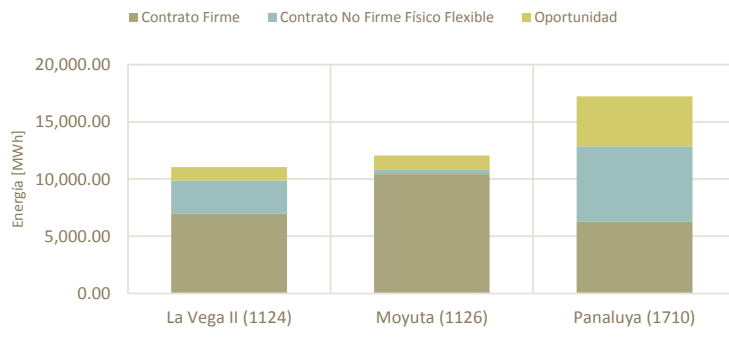


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

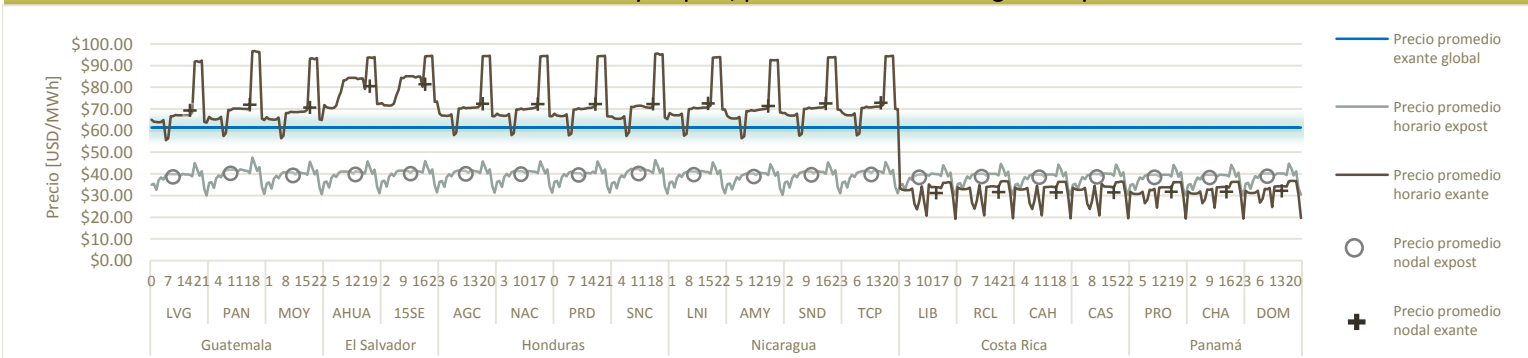
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

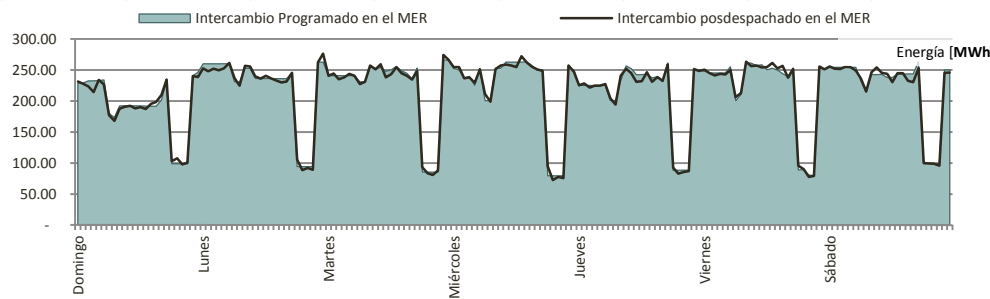


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

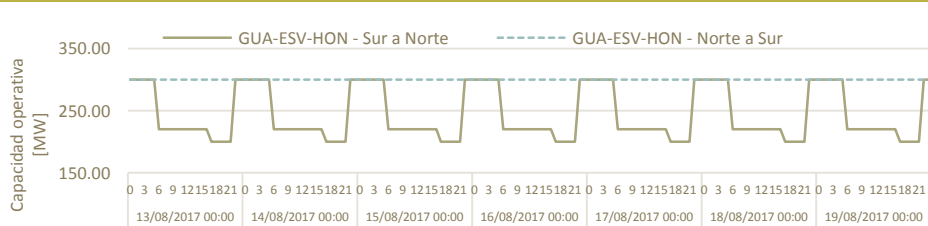
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
36,089.00				35,970.97			
Transacción máxima [MWh]	266.11	15/08/2017	23	Transacción máxima [MWh]	276.46	14/08/2017	24
Transacción mínima [MWh]	79.34	16/08/2017	22	Transacción mínima [MWh]	72.29	16/08/2017	20

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,421.21	-
	Moyuta	15,589.78	-
	Panaluya	5,960.75	0.78
El Salvador	Ahuachapán	-	29,749.00
	15 de Septiembre	110.45	5,627.53
Honduras	Agua Caliente	2,193.92	1,689.83
	Nacaome	3,809.30	1.44
	Prados	744.76	2,254.51
	San Nicolás	0.74	5,926.05
Nicaragua	Amayo	-	3,897.66
	León I	2,301.73	750.09
	Sandino	1,570.34	392.86
	Ticuanatepe	-	5,636.38
Costa Rica	Cahuita	500.61	1,451.94
	Cañas	5,724.83	-
	Liberia	3,939.65	-
	Río Claro	2,802.56	9,274.74
Panamá	Changuinola	1,435.89	505.39
	Dominical	52.86	2,781.03
	Progreso	9,220.95	-
Total general		70,380.32	69,939.23



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



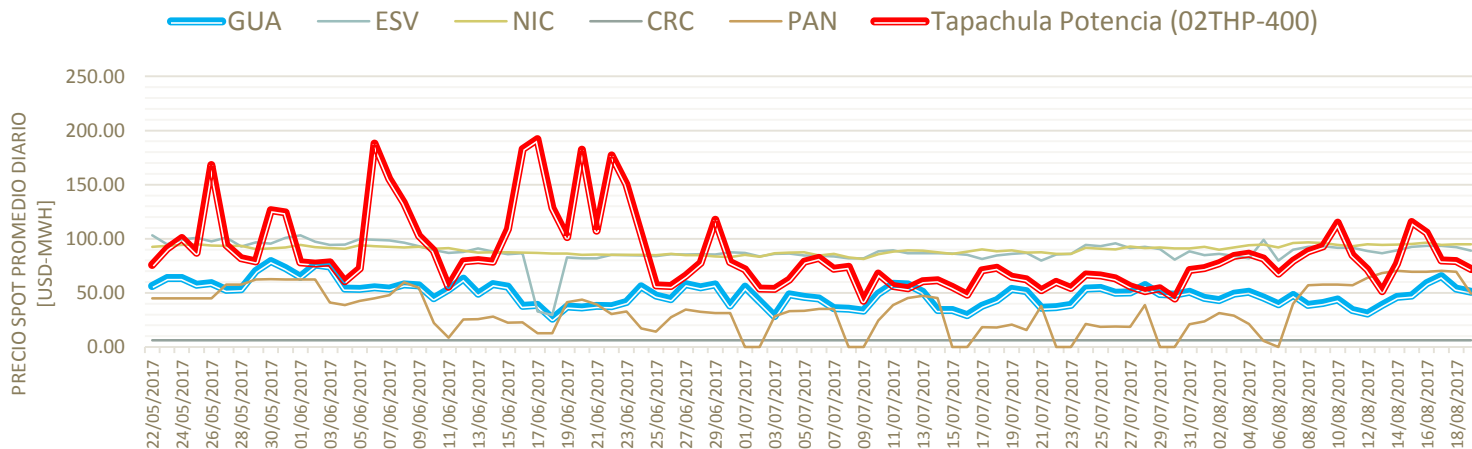
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Orazul Energy Guatemala y cía. S.C.A.	258.44	5,913.60	408.97	6,581.01	18.24%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	1,500.58	2,841.87	4,342.45	12.03%
Hidro Xacbal	-	3,996.96	-	3,996.96	11.08%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,713.32	728.43	3,441.75	9.54%
Biomass Energy, S.A.	-	2,310.00	583.48	2,893.48	8.02%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	426.19	2,380.00	-	2,806.19	7.78%
Hidrotama, S.A.	-	2,500.87	-	2,500.87	6.93%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	24.18	2,197.94	-	2,222.12	6.16%
Renace, S.A.	84.80	-	1,969.72	2,054.51	5.69%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,668.26	1,668.26	4.62%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,400.00	-	1,400.00	3.88%
Ingenio Magdalena, S.A.	-	-	1,260.21	1,260.21	3.49%
Comercializadora Electronova, S.A.	44.10	-	417.27	461.37	1.28%
Electro Generacion, S. A.	149.50	-	-	149.50	0.41%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	98.61	-	-	98.61	0.27%
Energías del Ocosito, S.A.	98.46	-	-	98.46	0.27%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	51.29	-	-	51.29	0.14%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	37.31	-	-	37.31	0.10%
Ion Energy, S.A.	24.66	-	-	24.66	0.07%
San Diego, S. A.	-	-	-	-	0.00%
Total General	1,297.53	24,913.27	9,878.21	36,089.00	100.00%
Participación	3.60%	69.03%	27.37%	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.

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



¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal de Transacciones Internacionales a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).