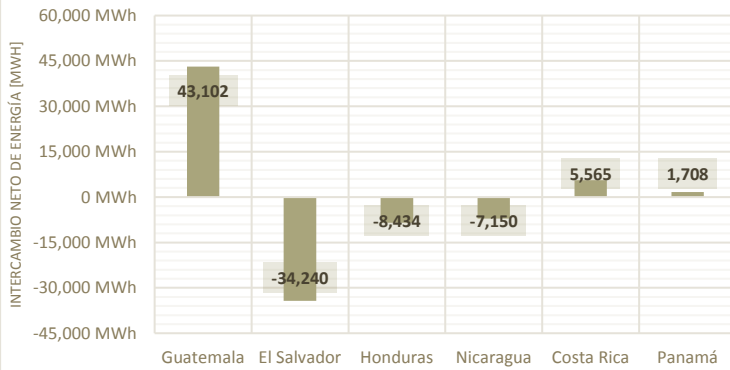
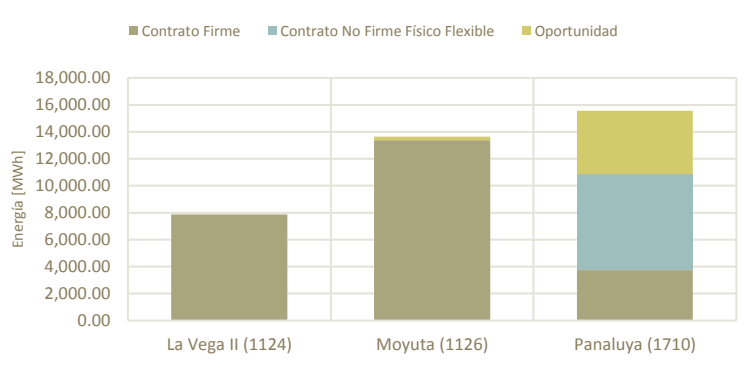


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

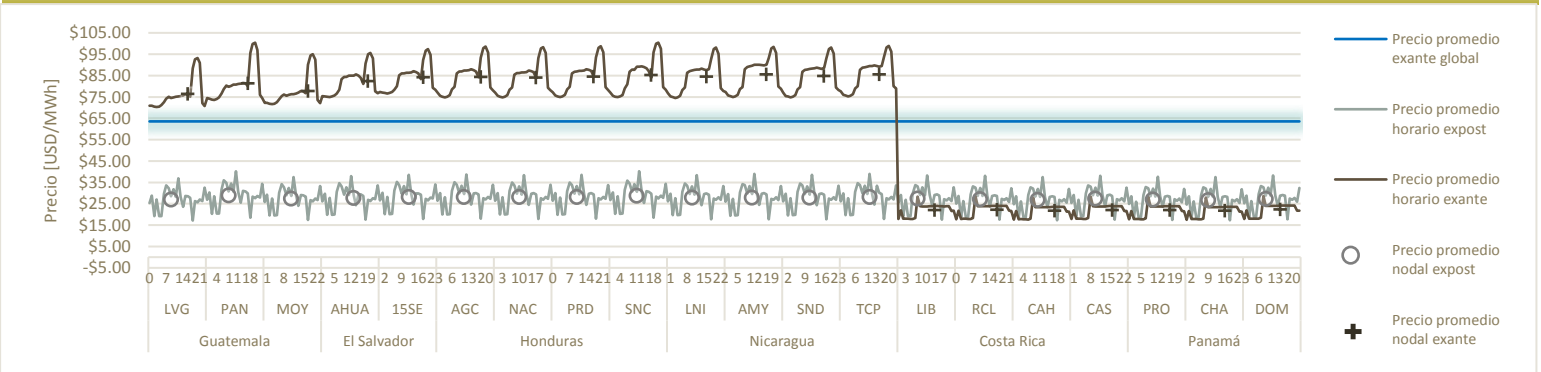
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

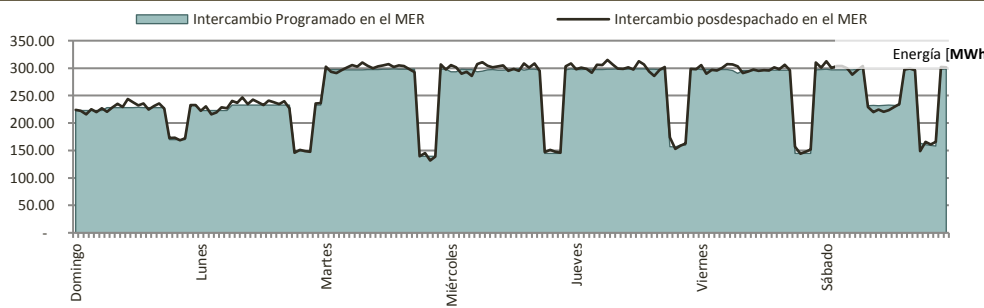


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

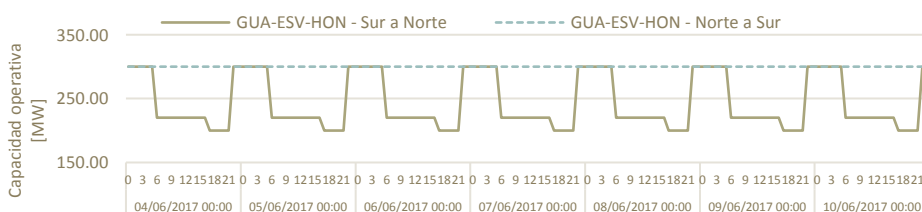
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	42,660.01	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	43,102.34	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	299.05	07/06/2017	14	Transacción máxima [MWh]	314.92	08/06/2017	7
Transacción mínima [MWh]	139.57	06/06/2017	19	Transacción mínima [MWh]	131.72	06/06/2017	21



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	13,650.02	-
	Moyuta	16,637.21	0.01
	Panaluya	7,521.43	0.02
El Salvador	Ahuachapán	-	30,021.83
	15 de Septiembre	2,037.49	3,259.46
Honduras	Agua Caliente	1,694.61	2,703.18
	Nacaome	2,246.88	862.39
	Prados	1,188.38	2,112.18
Nicaragua	San Nicolás	-	7,464.12
	Amayo	0.79	2,894.00
	León I	2,153.51	1,197.88
Costa Rica	Sandino	1,531.74	699.26
	Ticuantepe	-	4,264.48
	Cahuíta	2,702.78	59.68
Panamá	Cañas	4,324.57	-
	Liberia	2,930.30	0.64
	Río Claro	4,060.46	8,127.63
Panamá	Changuinola	61.75	2,682.31
	Dominical	780.49	3,610.81
	Progreso	7,356.30	422.51
Grand Total		70,878.74	70,382.38

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



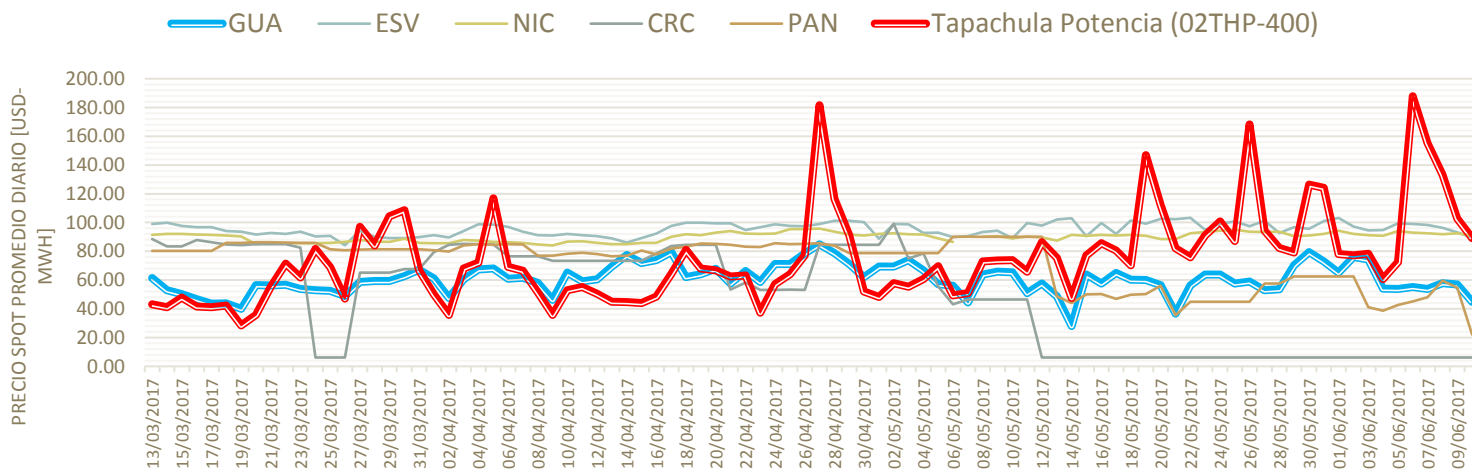
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	6,980.00	16.36%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,860.58	-	4,860.58	11.39%
Biomass Energy, S.A.	-	2,800.00	1,681.06	4,481.06	10.50%
Hidro Xacbal	-	4,307.35	-	4,307.35	10.10%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	9.19%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	1,147.37	994.08	1,306.74	3,448.19	8.08%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	3,412.77	-	-	3,412.77	8.00%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	764.10	2,160.00	-	2,924.10	6.85%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,645.91	1,645.91	3.86%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,525.38	-	-	1,525.38	3.58%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1.74	1,398.11	-	1,399.85	3.28%
Electro Generacion, S. A.	740.00	-	-	740.00	1.73%
Hidrotama, S.A.	-	740.00	-	740.00	1.73%
Renace, S.A.	674.71	-	-	674.71	1.58%
Energías San Jose, S.A.	-	-	424.86	424.86	1.00%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	374.93	-	-	374.93	0.88%
Generadora Del Este, S. A.	332.40	-	-	332.40	0.78%
Energías del Ocosito, S.A.	204.66	-	-	204.66	0.48%
Esí, S.A.	-	-	104.02	104.02	0.24%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	97.58	-	-	97.58	0.23%
Ion Energy, S.A.	61.52	-	-	61.52	0.14%
Total General	9,337.15	28,160.11	5,162.59	42,659.86	100.00%
Participación	21.89%	66.01%	12.10%	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](#).