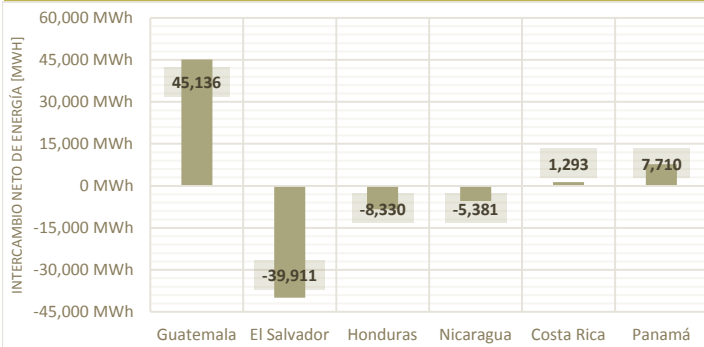


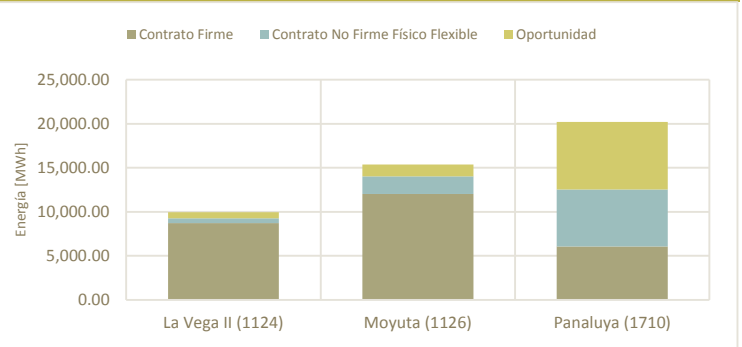
Semana 30-2017: 23 al 29 de julio 2017

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

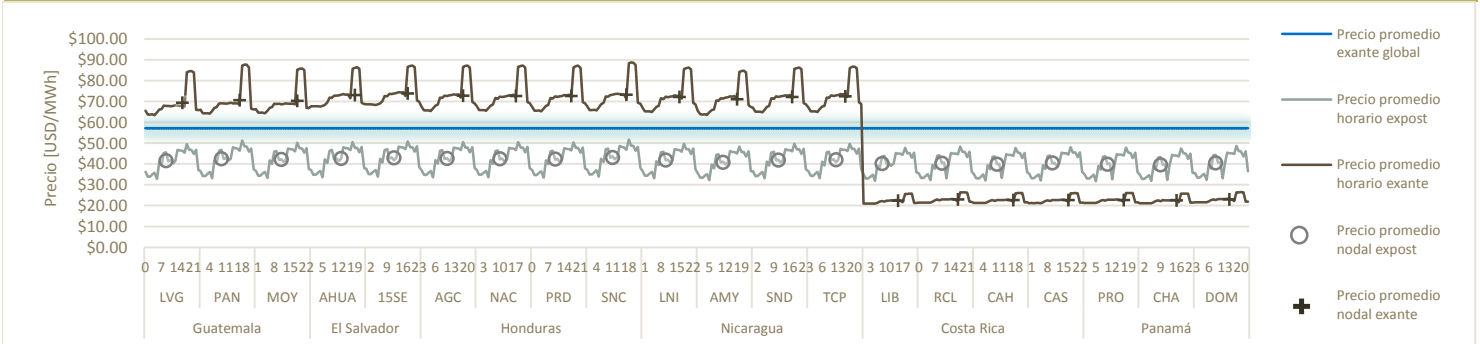
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

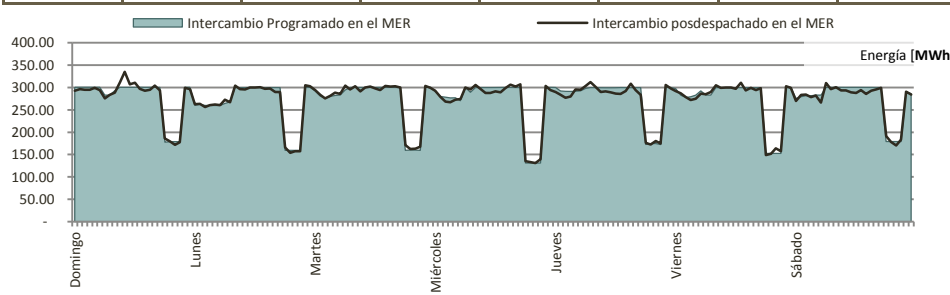


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

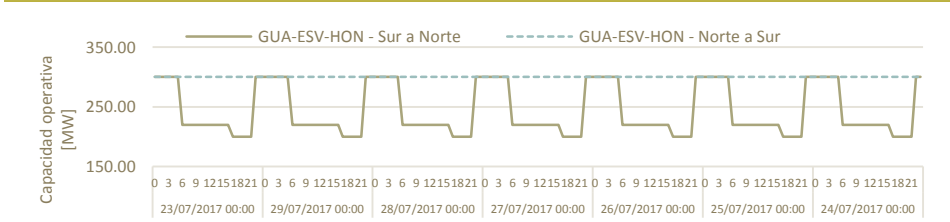
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	45,637.60	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	45,483.35	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.57	23/07/2017	6	Transacción máxima [MWh]	335.31	23/07/2017	11
Transacción mínima [MWh]	131.07	26/07/2017	22	Transacción mínima [MWh]	130.65	26/07/2017	21



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,623.22	-
	Moyuta	19,173.65	-
	Panaluya	10,339.25	-
El Salvador	Ahuachapán	-	34,483.03
	15 de Septiembre	104.07	5,531.99
Honduras	Agua Caliente	2,051.13	1,715.44
	Nacaome	3,645.27	51.05
	Prados	314.84	2,328.59
	San Nicolás	-	10,246.29
Nicaragua	Amayo	-	3,722.37
	León I	2,377.38	316.28
	Sandino	1,653.34	179.23
	Ticuantepe	-	5,193.76
Costa Rica	Cahuita	2.46	2,426.08
	Cañas	5,267.82	-
	Liberia	3,759.42	-
Panamá	Río Claro	3,109.26	8,420.04
	Changuinola	2,391.43	2.23
	Dominical	0.67	3,088.89
	Progreso	8,408.77	-
Total general		78,221.99	77,705.28

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



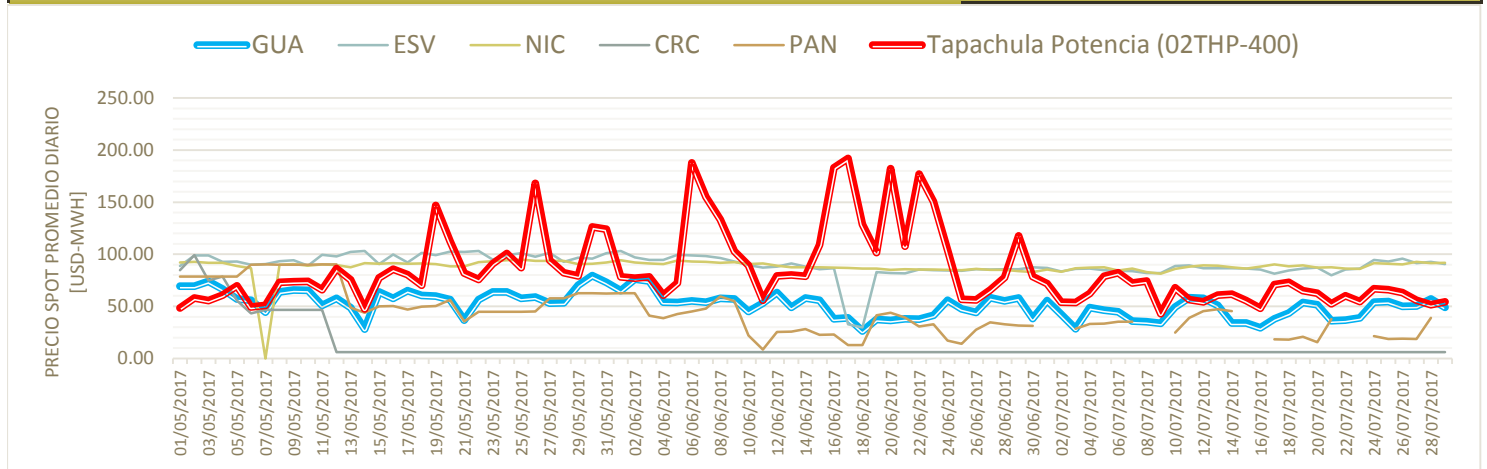
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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.	1,031.71	5,913.60	320.63	7,265.94	15.92%
San Diego, S. A.	78.85	3,920.00	947.57	4,946.42	10.84%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,744.85	-	4,744.85	10.40%
Hidro Xacbal	-	979.20	3,161.76	4,140.96	9.07%
Biomass Energy, S.A.	-	2,310.00	1,413.33	3,723.33	8.16%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,867.58	314.01	3,181.59	6.97%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	401.00	2,180.00	-	2,581.00	5.66%
Hidrotama, S.A.	-	2,511.86	-	2,511.86	5.50%
Comercializadora Electronova, S.A.	493.34	-	2,009.98	2,503.31	5.49%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	31.39	2,197.94	58.91	2,288.24	5.01%
Renovables De Guatemala, S. A.	29.02	1,400.00	706.31	2,135.32	4.68%
Renace, S.A.	31.60	-	1,518.00	1,549.59	3.40%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,372.43	1,372.43	3.01%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	1,293.28	-	-	1,293.28	2.83%
Esi, S.A.	-	-	990.37	990.37	2.17%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	187.78	-	-	187.78	0.41%
Electro Generacion, S. A.	97.94	-	-	97.94	0.21%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	93.63	-	-	93.63	0.21%
Ion Energy, S.A.	29.75	-	-	29.75	0.07%
Total General	3,799.29	29,025.03	12,813.29	45,637.60	100.00%
Participación	8.32%	63.60%	28.08%	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](#).