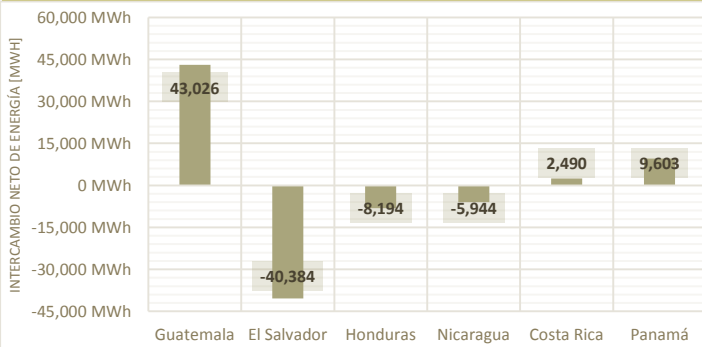


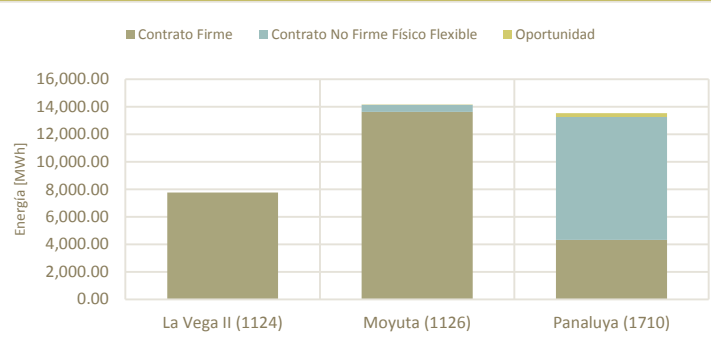
Semana 27-2017: 02 al 08 de julio 2017

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

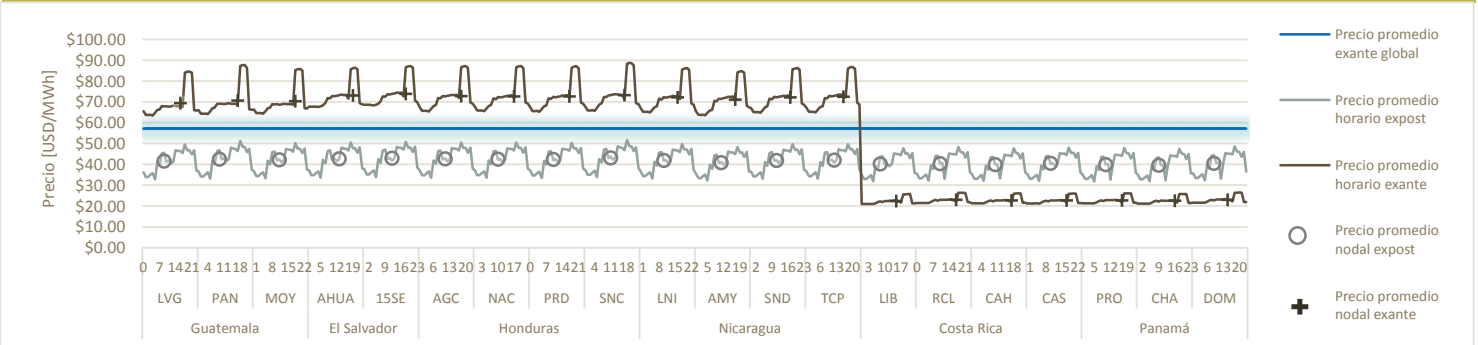
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

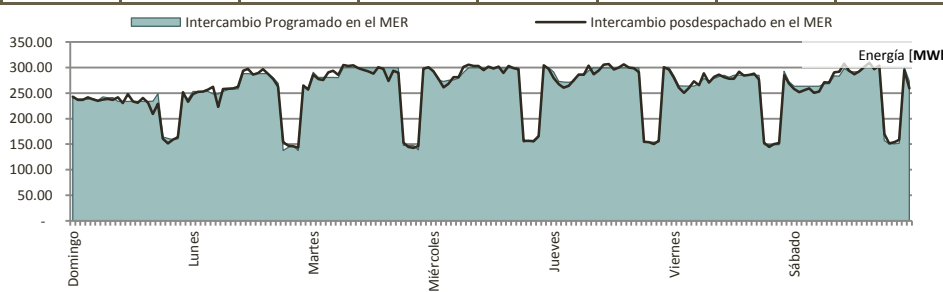


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

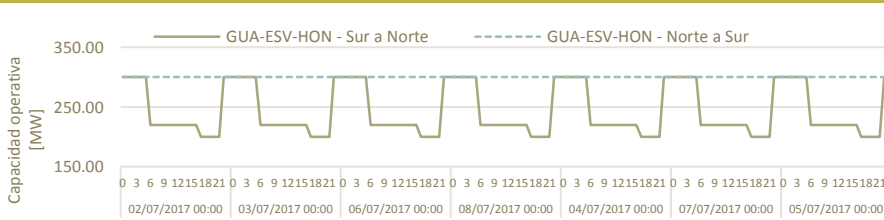
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	43,118.23	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	43,025.62	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.21	06/07/2017	24	Transacción máxima [MWh]	309.27	08/07/2017	16
Transacción mínima [MWh]	137.64	03/07/2017	19	Transacción mínima [MWh]	142.83	04/07/2017	21



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,734.50	-
	Moyuta	17,960.84	-
	Panaluya	10,330.29	-
El Salvador	Ahuachapán	-	32,410.45
	15 de Septiembre	1.59	7,975.03
Honduras	Agua Caliente	2,848.61	2,854.09
	Nacaome	5,164.24	0.64
	Prados	166.16	3,278.51
	San Nicolás	-	10,239.30
Nicaragua	Amayo	-	5,299.89
	León I	3,345.87	165.89
	Sandino	2,855.78	35.65
	Ticuantepe	-	6,644.54
Costa Rica	Cahuita	90.82	2,455.14
	Cañas	6,758.34	-
	Libería	5,350.59	-
Panamá	Río Claro	1,811.99	9,066.58
	Changuinola	2,430.61	91.11
	Dominical	88.10	1,794.10
	Progreso	8,969.18	-
Total general		82,907.49	82,310.91

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



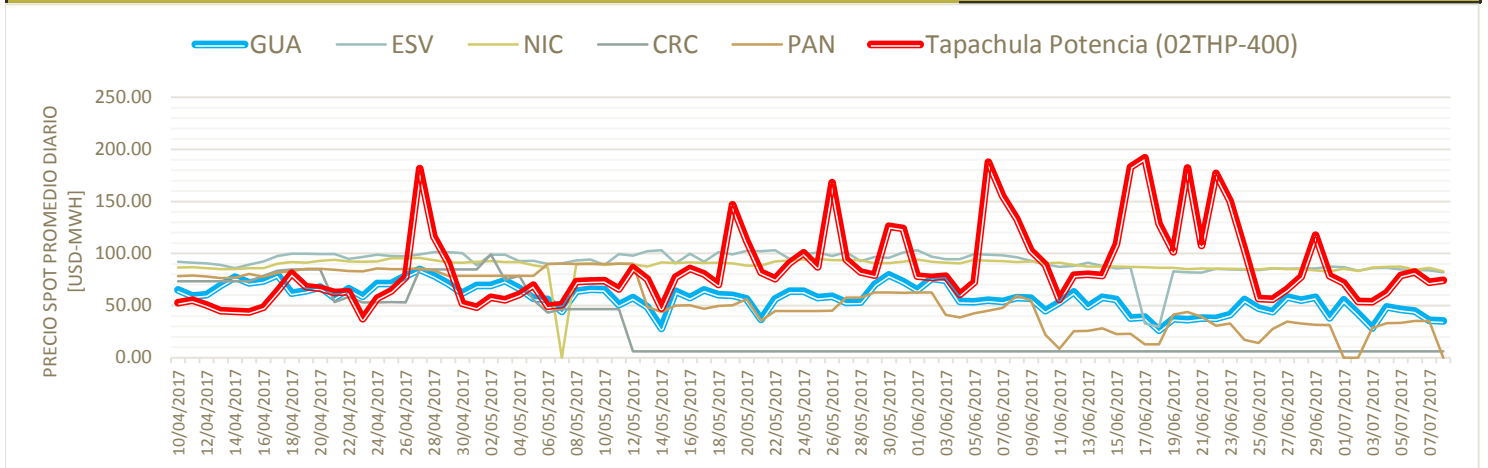
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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.	84.98	5,913.60	1,024.85	7,023.43	16.29%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	4,860.58	-	4,860.58	11.27%
Hidro Xacbal	-	1,142.40	3,161.76	4,304.16	9.98%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	9.09%
Biomass Energy, S.A.	-	2,080.24	1,121.50	3,201.74	7.43%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,671.67	366.69	3,038.36	7.05%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	176.25	2,380.00	-	2,556.25	5.93%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,400.00	1,068.62	2,468.62	5.73%
Comercializadora Electronova, S.A.	74.74	-	2,225.60	2,300.34	5.33%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	2,197.94	-	2,197.94	5.10%
Renace, S.A.	119.44	-	1,971.96	2,091.40	4.85%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	1,901.38	-	-	1,901.38	4.41%
Hidrotama, S.A.	-	1,394.60	-	1,394.60	3.23%
Energías San Jose, S.A.	-	-	882.90	882.90	2.05%
Esi, S.A.	-	-	628.11	628.11	1.46%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	175.58	-	-	175.58	0.41%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	92.94	-	-	92.94	0.22%
Electro Generacion, S. A.	71.32	-	-	71.32	0.17%
Ion Energy, S.A.	8.60	-	-	8.60	0.02%
Total General	2,705.22	27,961.03	12,451.98	43,118.23	100.00%
Participación	6.27%	64.85%	28.88%	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](#).