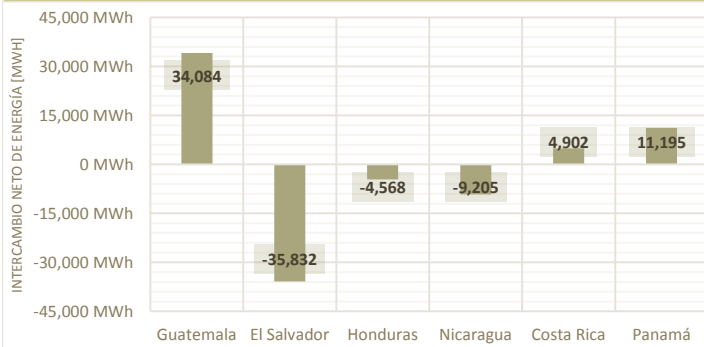


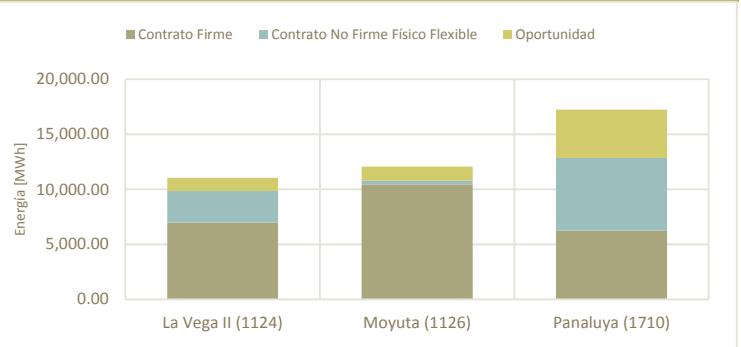
Semana 32-2017: 06 al 12 de agosto 2017

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

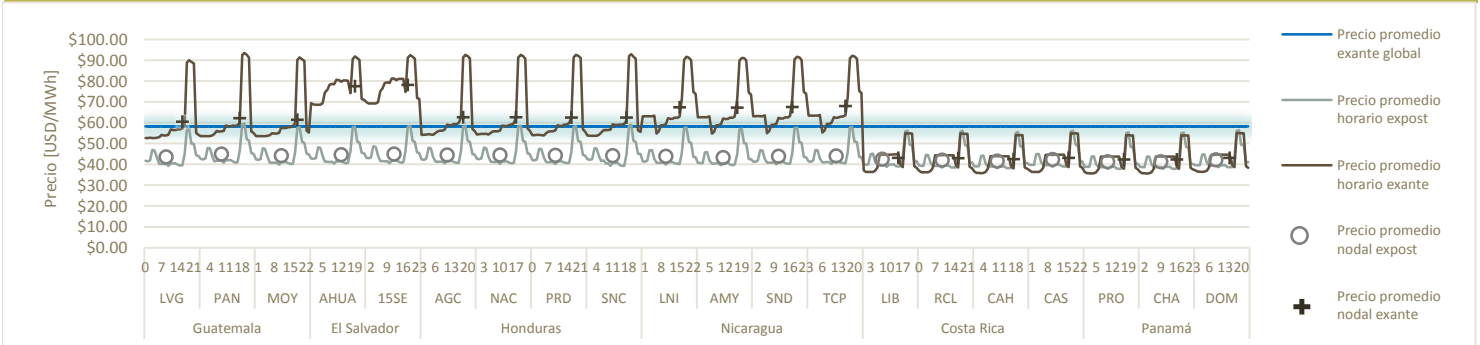
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

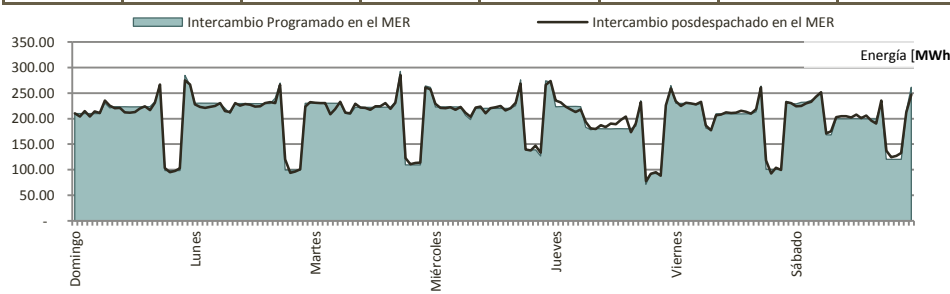


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

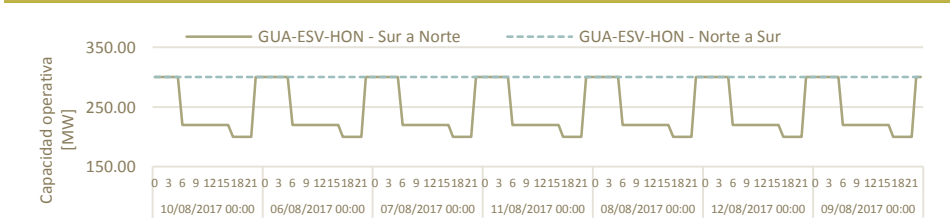
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	34,014.57	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	34,084.32	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	292.64	08/08/2017	18	Transacción máxima [MWh]	285.59	08/08/2017	18
Transacción mínima [MWh]	71.40	10/08/2017	19	Transacción mínima [MWh]	77.31	10/08/2017	19

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	-
	Libería	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)



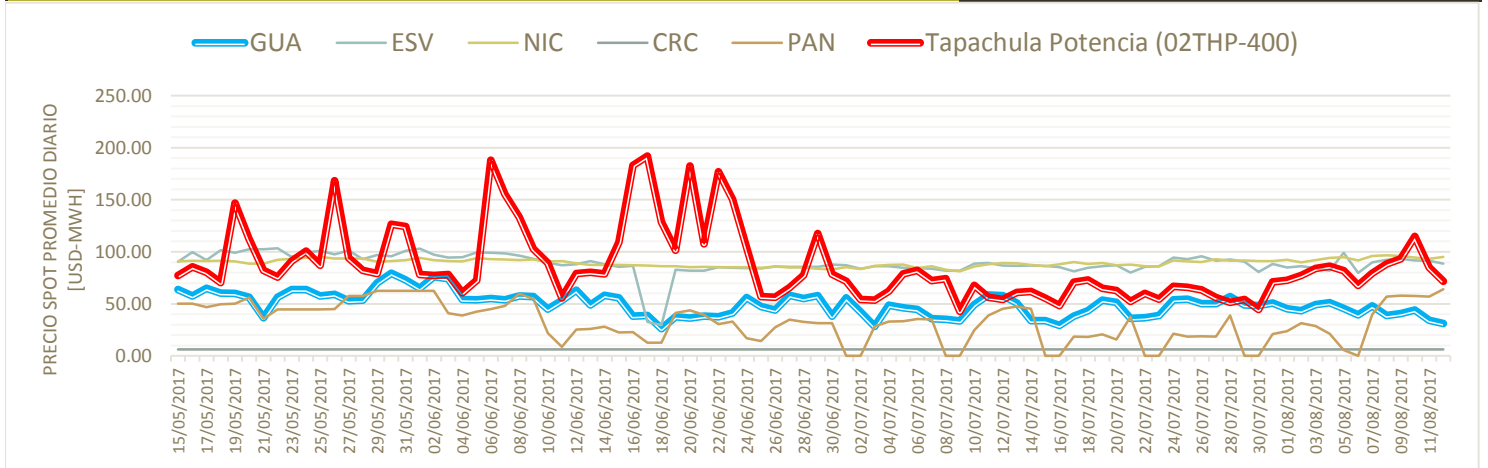
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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.	110.66	5,913.60	-	6,024.26	17.71%
Hidro Xacbal	-	4,304.16	-	4,304.16	12.65%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	118.49	1,500.58	2,326.15	3,945.22	11.60%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	617.61	2,065.00	-	2,682.61	7.89%
Puerto Quetzal Power Llc	-	2,144.49	464.79	2,609.28	7.67%
Hidrotama, S.A.	-	2,490.72	-	2,490.72	7.32%
Biomass Energy, S.A.	-	2,100.00	222.92	2,322.92	6.83%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	76.21	2,003.95	-	2,080.16	6.12%
San Diego, S. A.	143.44	-	1,882.18	2,025.62	5.96%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,200.00	-	1,200.00	3.53%
Renace, S.A.	420.76	-	626.90	1,047.66	3.08%
Electro Generacion, S. A.	704.82	-	-	704.82	2.07%
Ingenio Magdalena, S.A.	-	-	660.70	660.70	1.94%
Energías San Jose, S.A.	-	-	446.00	446.00	1.31%
Esi, S.A.	-	-	316.56	316.56	0.93%
Comercializadora Electronova, S.A.	286.77	-	-	286.77	0.84%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	266.35	-	-	266.35	0.78%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	243.22	-	-	243.22	0.72%
Energías del Ocosito, S.A.	238.84	-	-	238.84	0.70%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	80.59	-	-	80.59	0.24%
Ion Energy, S.A.	38.12	-	-	38.12	0.11%
Total General	3,345.86	23,722.50	6,946.21	34,014.57	100.00%
Participación	9.84%	69.74%	20.42%	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](#).