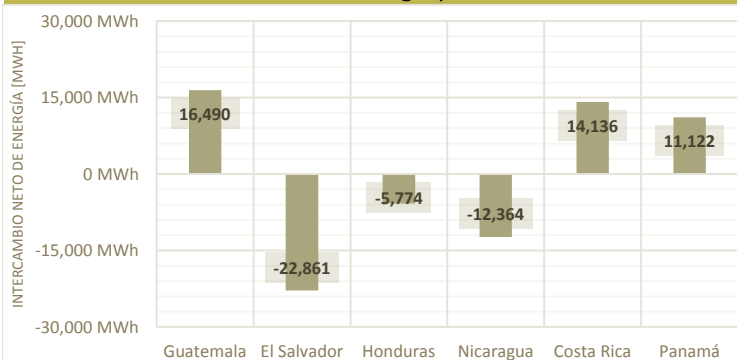
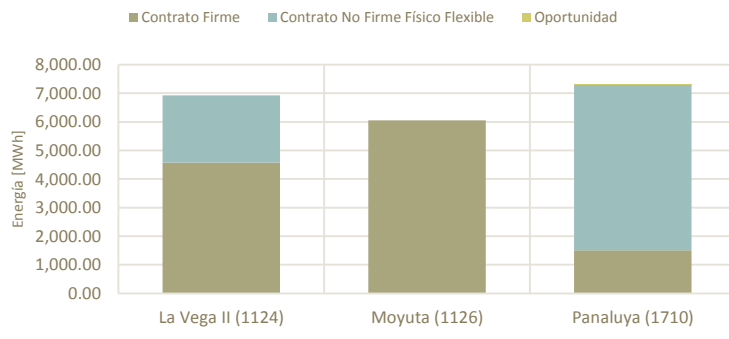


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

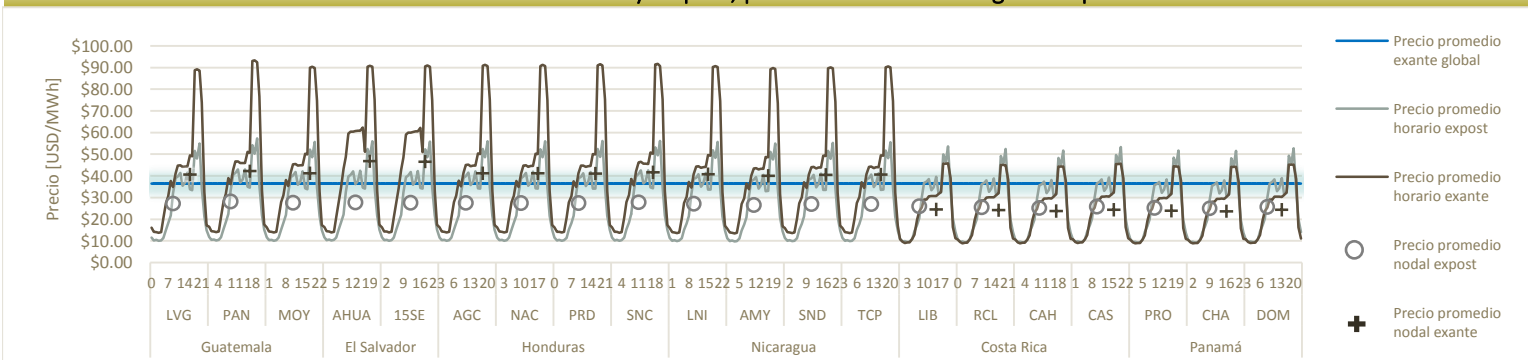
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

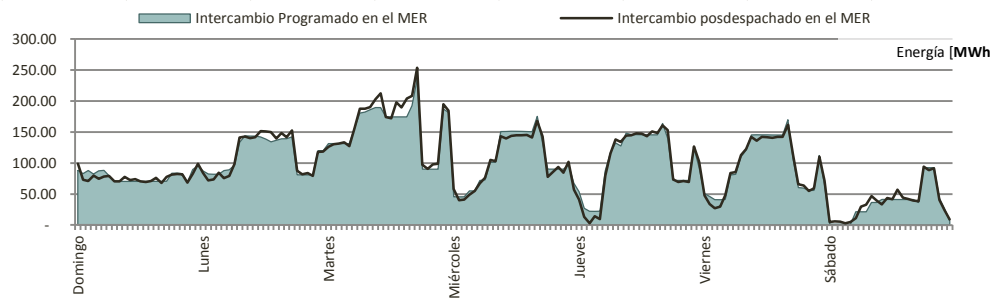


Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

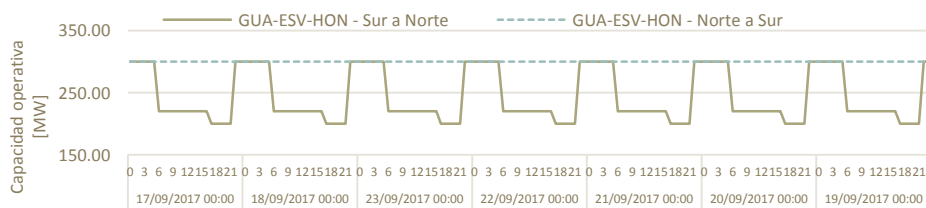
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	16,415.28	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	16,490.24	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	235.85	19/09/2017	18	Transacción máxima [MWh]	253.54	19/09/2017	18
Transacción mínima [MWh]	1.39	23/09/2017	5	Transacción mínima [MWh]	2.62	21/09/2017	3

Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	6,951.90	-
	Moyuta	7,696.65	11.90
	Panaluya	2,135.79	282.20
El Salvador	Ahuachapán	11.46	14,561.21
	15 de Septiembre	131.02	8,442.51
Honduras	Agua Caliente	2,932.21	5,850.98
	Nacaome	5,520.21	69.94
	Prados	-	6,460.00
Nicaragua	San Nicolás	281.73	2,127.46
	Amayo	-	13,814.88
	León I	6,600.37	-
Costa Rica	Sandino	5,841.92	-
	Ticuantepe	-	10,991.07
	Cahuita	993.92	2,108.03
Panamá	Cañas	11,254.36	-
	Liberia	13,994.11	-
	Río Claro	1,855.55	11,853.66
Panamá	Changuinola	2,090.78	986.30
	Dominical	768.28	1,826.04
	Progreso	11,084.72	9.39
Total general		80,144.98	79,395.58



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



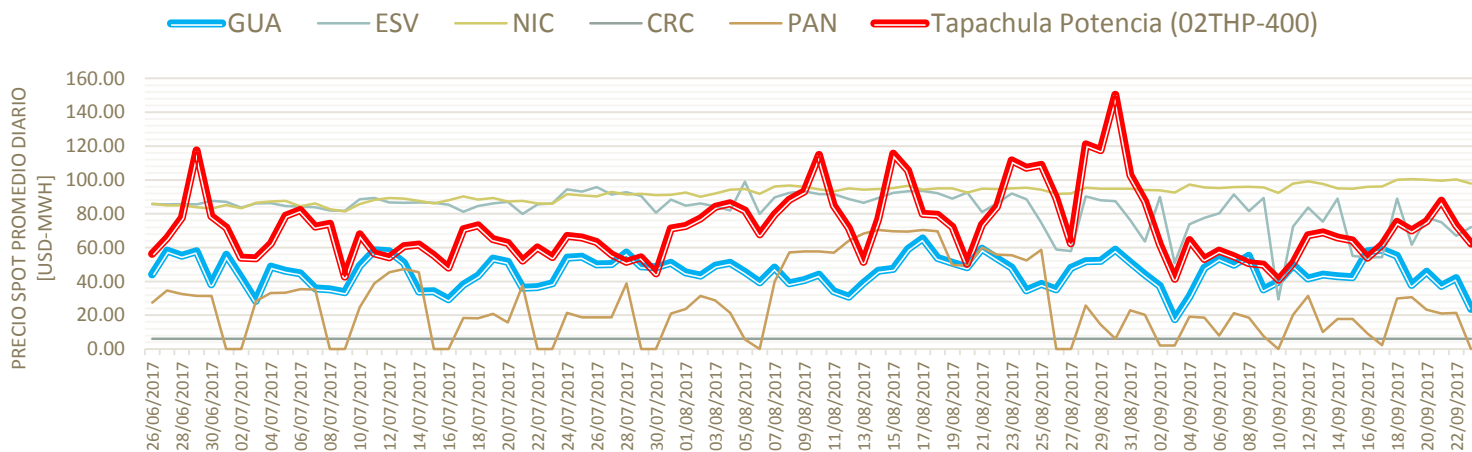
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Hidro Xacbal	-	1,736.00	3,407.00	5,143.00	29.52%
Biomass Energy, S.A.	-	1,645.00	1,092.00	2,737.00	15.71%
Hidrotama, S.A.	-	1,604.00	-	1,604.00	9.21%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	1,504.00	-	1,504.00	8.63%
Orazul Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	1,478.00	-	1,478.00	8.48%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	1,042.00	171.00	1,213.00	6.96%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	90.00	954.00	95.00	1,139.00	6.54%
Renovables De Guatemala, S.A.	-	790.00	-	790.00	4.53%
Puerto Quetzal Power Llc	-	471.00	-	471.00	2.70%
Energías San Jose, S.A.	-	-	384.00	384.00	2.20%
Comercializadora Electronova, S.A.	3.00	-	256.00	259.00	1.49%
Luz Y Fuerza Electrica De Guatemala Ltda.	-	-	241.00	241.00	1.38%
Merelec Guatemala, S.A.	-	-	224.00	224.00	1.29%
San Diego, S. A.	-	-	220.00	220.00	1.26%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	6.00	-	-	6.00	0.03%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	5.00	-	-	5.00	0.03%
Energías Del Ocosito, S.A.	1.00	-	-	1.00	0.01%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	1.00	-	-	1.00	0.01%
Ion Energy, S.A.	1.00	-	-	1.00	0.01%
Total General	107.00	11,225.00	6,091.00	17,423.00	100.00%
Participación	0.61%	64.43%	34.96%	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](#).