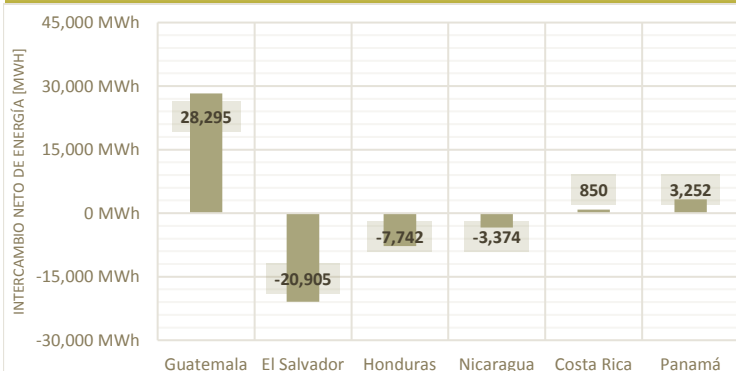
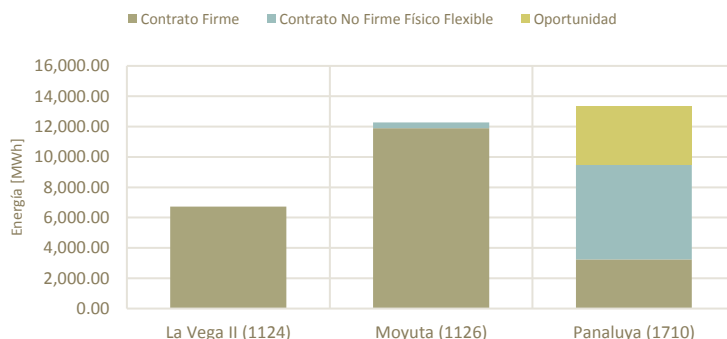


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

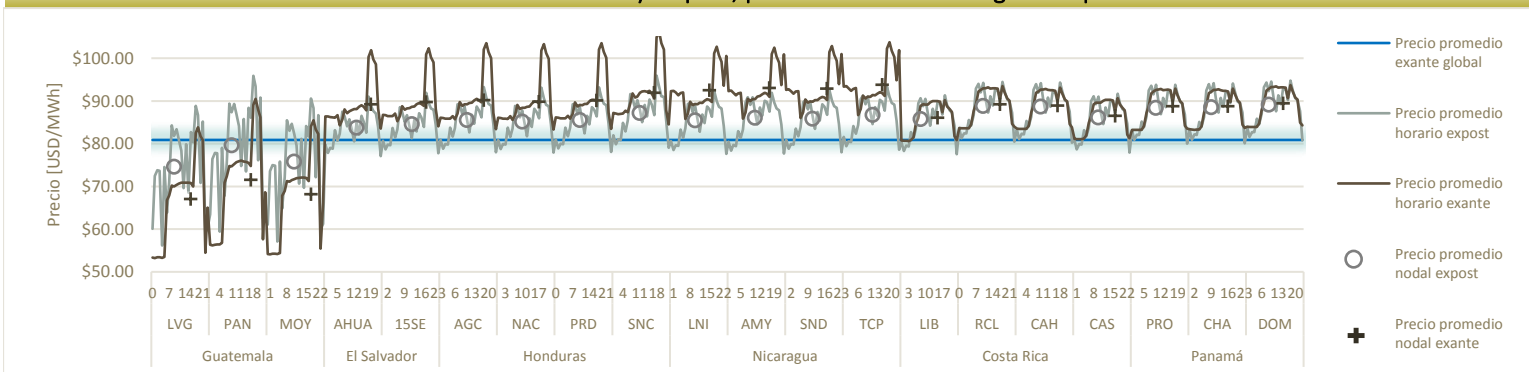
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

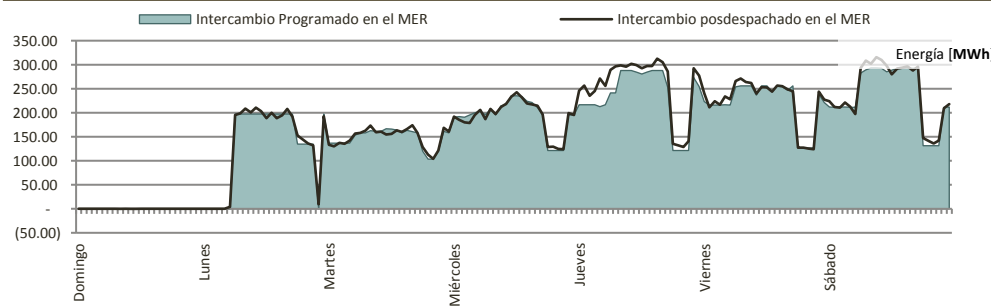


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

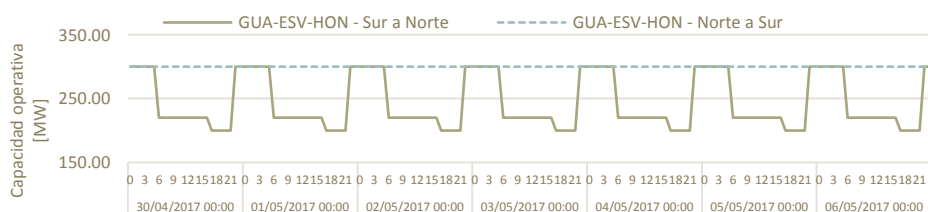
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	27,902.83	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	28,772.81	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	293.14	06/05/2017	9	Transacción máxima [MWh]	315.65	06/05/2017	10
Transacción mínima [MWh]	(0.01)	30/04/2017	9	Transacción mínima [MWh]	(0.05)	30/04/2017	11



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	10,070.59	-
	Moyuta	11,820.26	0.43
	Panaluya	6,405.56	0.80
El Salvador	Ahuachapán	-	21,716.04
	15 de Septiembre	2,429.37	1,618.64
Honduras	Agua Caliente	1,799.23	2,415.93
	Nacaome	1,229.18	1,052.03
	Prados	1,190.28	2,132.86
	San Nicolás	-	6,359.42
Nicaragua	Amayo	546.52	1,773.18
	León I	2,188.08	1,201.07
	Sandino	1,054.27	1,415.23
	Ticuantepe	89.25	2,862.34
Costa Rica	Cahuíta	1,198.66	1,608.19
	Cañas	2,908.54	83.85
	Liberia	1,791.81	542.14
Panamá	Río Claro	3,162.15	5,976.90
	Changuinola	1,610.37	1,188.53
	Dominical	36.43	3,139.31
	Progreso	5,932.95	-
Grand Total		55,463.48	55,086.92

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



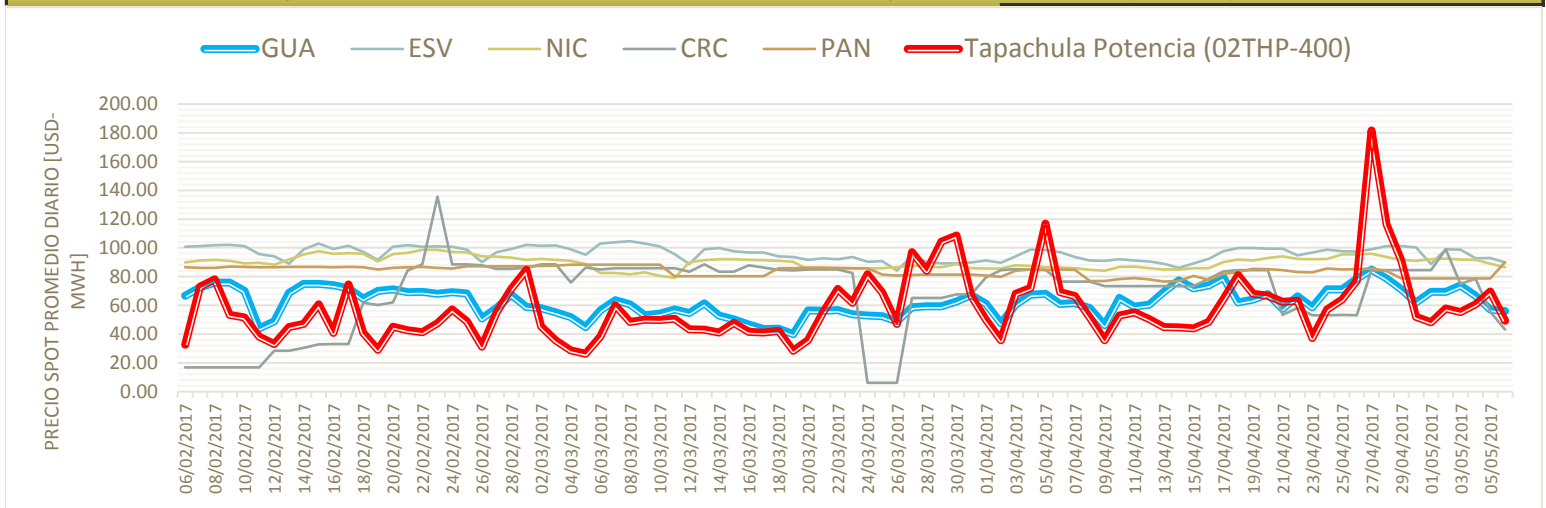
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	5,922.29	-	5,922.29	17.94%
Biomass Energy, S.A.	-	2,660.00	1,590.00	4,250.00	12.87%
San Diego, S. A.	-	3,787.64	-	3,787.64	11.47%
Hidro Xacbal	-	3,527.94	-	3,527.94	10.69%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	2,510.83	2,510.83	7.61%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	70.72	2,259.37	-	2,330.09	7.06%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	415.00	1,775.00	-	2,190.00	6.63%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,776.51	-	-	1,776.51	5.38%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,409.07	-	-	1,409.07	4.27%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	1,051.08	165.68	-	1,216.76	3.69%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	1,164.03	-	1,164.03	3.53%
Hidrotama, S.A.	-	520.00	-	520.00	1.58%
Comercializadora Centroamericana De Energia La Ceiba, S. A.	503.76	-	-	503.76	1.53%
Energías San Jose, S.A.	-	-	416.00	416.00	1.26%
Electro Generacion, S. A.	385.34	-	-	385.34	1.17%
Esi, S.A.	-	-	338.69	338.69	1.03%
Energías del Ocosito, S.A.	253.22	-	-	253.22	0.77%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	252.60	-	-	252.60	0.77%
Generadora Del Este, S. A.	250.60	-	-	250.60	0.76%
Ion Energy, S.A.	4.50	-	-	4.50	0.01%
Total General	6,372.39	21,781.95	4,855.52	33,009.86	100.00%
Participación	19.30%	65.99%	14.71%	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](#).