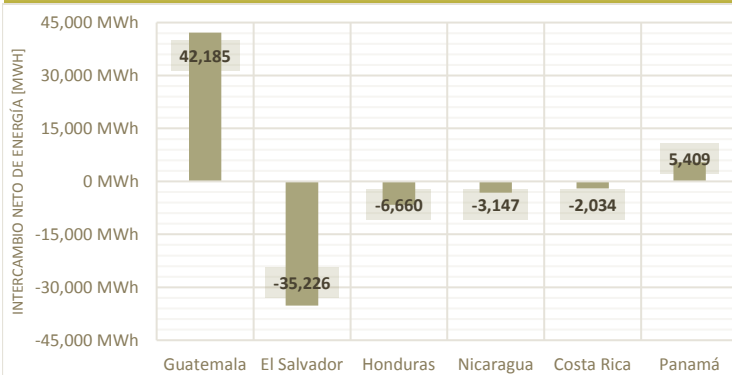
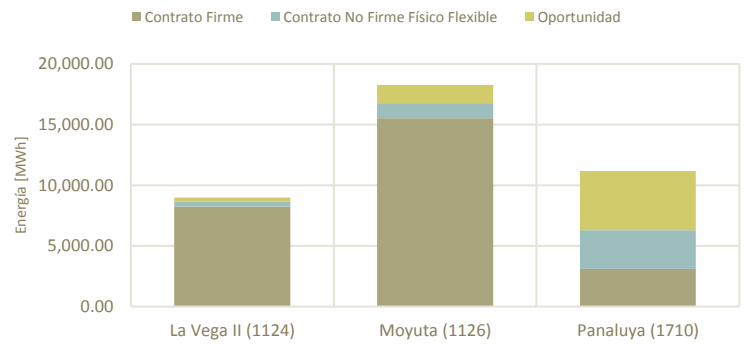


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

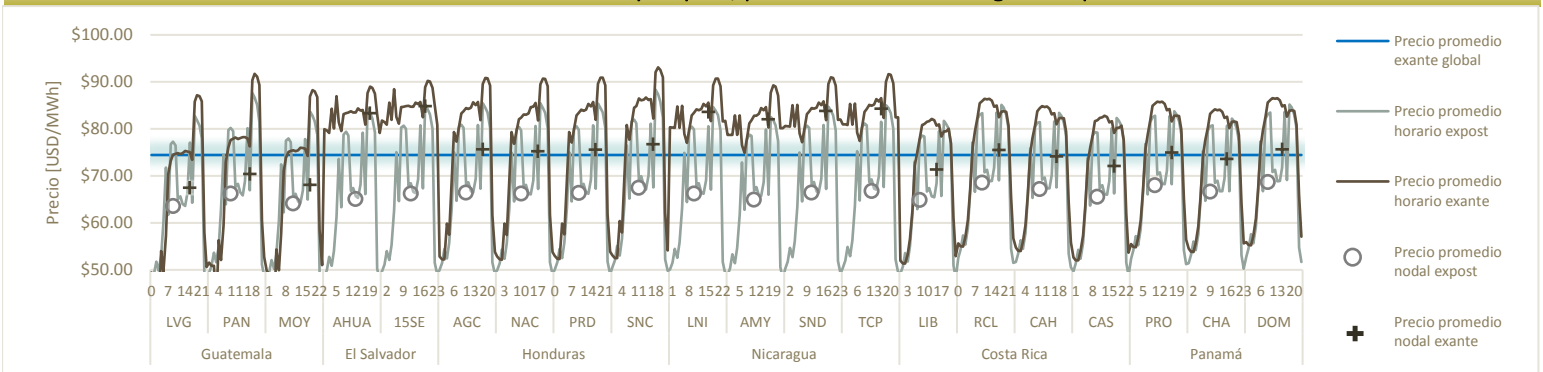
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

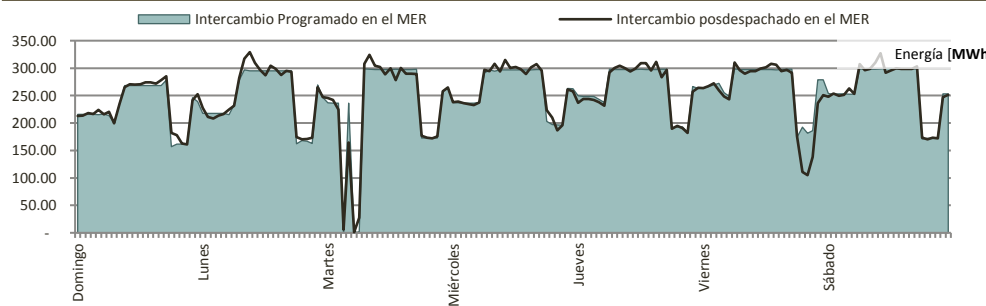


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

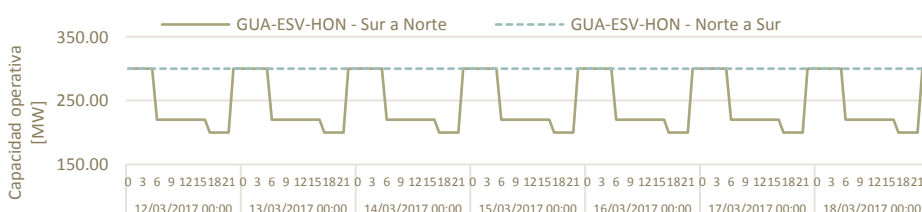
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	42,234.63	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	42,185.03	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	299.52	18/03/2017	12	Transacción máxima [MWh]	329.12	13/03/2017	10
Transacción mínima [MWh]	1.06	14/03/2017	4	Transacción mínima [MWh]	1.12	14/03/2017	6



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	15,361.76	-
	Moyuta	18,556.98	-
	Panaluya	8,266.28	-
El Salvador	Ahuachapán	-	33,608.39
	15 de Septiembre	2,035.30	3,653.26
Honduras	Agua Caliente	1,732.26	1,585.36
	Nacaome	2,528.19	942.68
	Prados	580.24	772.26
	San Nicolás	-	8,200.03
Nicaragua	Amayo	2,171.40	594.98
	León I	796.40	580.59
	Sandino	497.73	616.13
	Ticuantepe	0.03	4,820.38
Costa Rica	Cahuíta	176.32	5,236.77
	Cañas	4,891.70	-
	Liberia	601.79	2,151.94
Panamá	Río Claro	2,146.07	2,461.63
	Changuinola	5,255.47	174.81
	Dominical	343.93	1,888.73
	Progreso	2,115.29	242.54
Grand Total		68,057.15	67,530.46

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



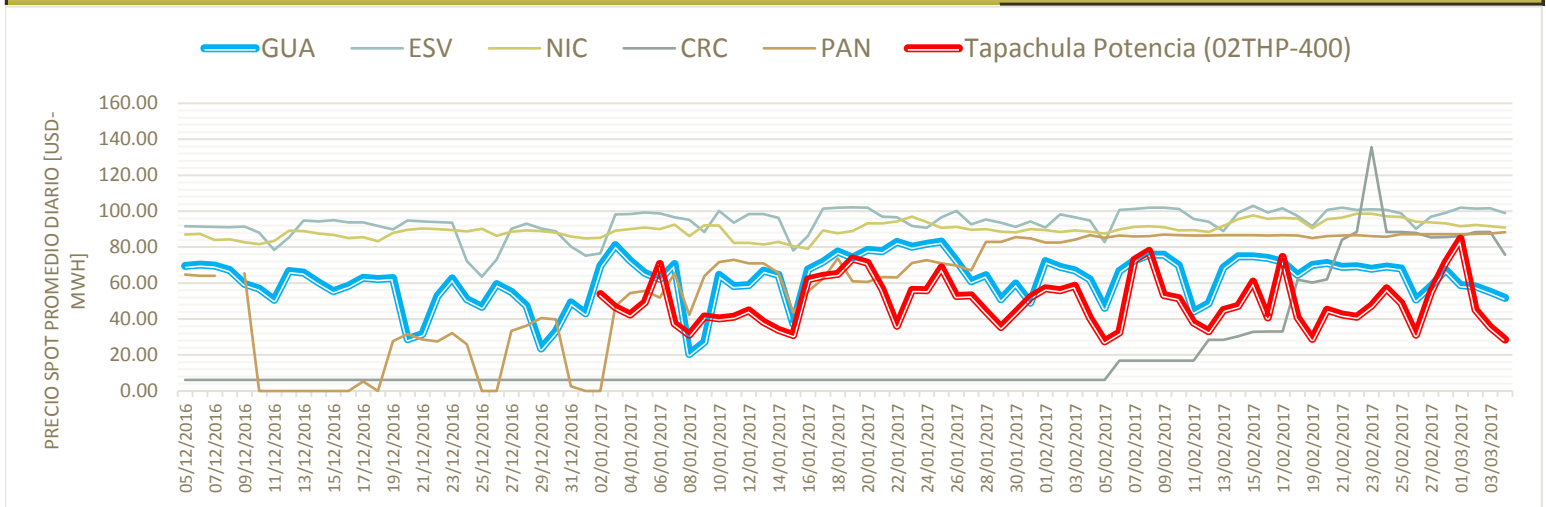
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	-	6,833.00	6.00	6,839.00	16.23%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	2,949.11	2,880.00	-	5,829.11	13.83%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	94.34	4,545.00	219.24	4,858.57	11.53%
Biomass Energy, S.A.	-	3,020.00	1,260.17	4,280.17	10.16%
San Diego, S. A.	-	3,860.00	-	3,860.00	9.16%
Hidro Xacbal	-	3,775.76	-	3,775.76	8.96%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	148.42	969.23	1,711.98	2,829.63	6.71%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	418.84	1,567.80	-	1,986.64	4.71%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,010.59	-	790.48	1,801.07	4.27%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,669.36	1,669.36	3.96%
Electro Generacion, S. A.	1,209.38	-	-	1,209.38	2.87%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	944.12	-	-	944.12	2.24%
Hidrotama, S.A.	-	825.00	-	825.00	1.96%
Energías del Ocosito, S.A.	585.46	-	-	585.46	1.39%
Energías San Jose, S.A.	-	-	390.59	390.59	0.93%
Renace, S.A.	179.23	-	195.49	374.72	0.89%
Ion Energy, S.A.	56.98	-	-	56.98	0.14%
Central Comercializadora De Energía Eléctrica, S.A.	25.00	-	-	25.00	0.06%
Poliwatt Limitada	-	-	-	-	0.00%
Total General	7,621.47	28,275.79	6,243.31	42,140.57	100.00%
Participación	18.09%	67.10%	14.82%	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](#).