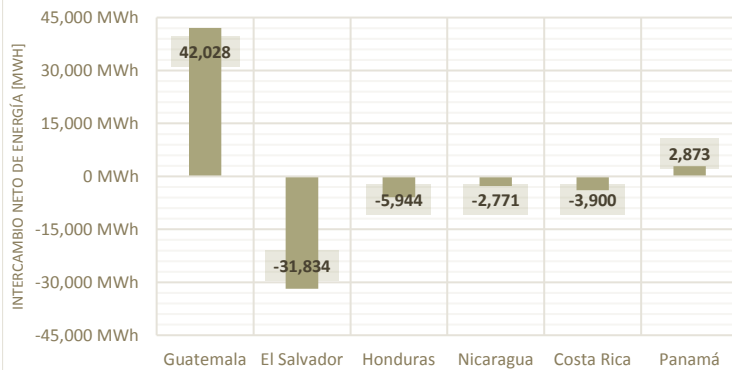
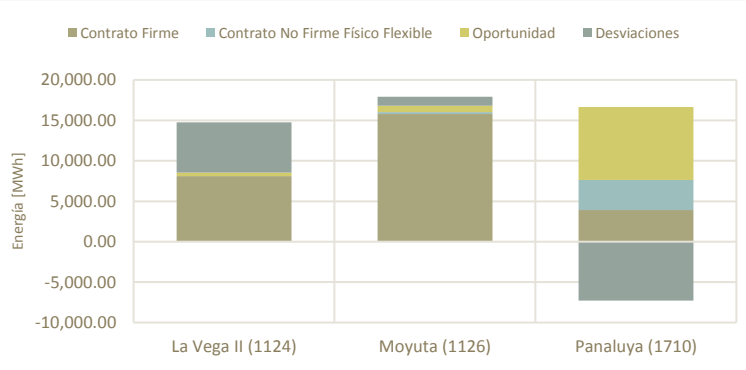


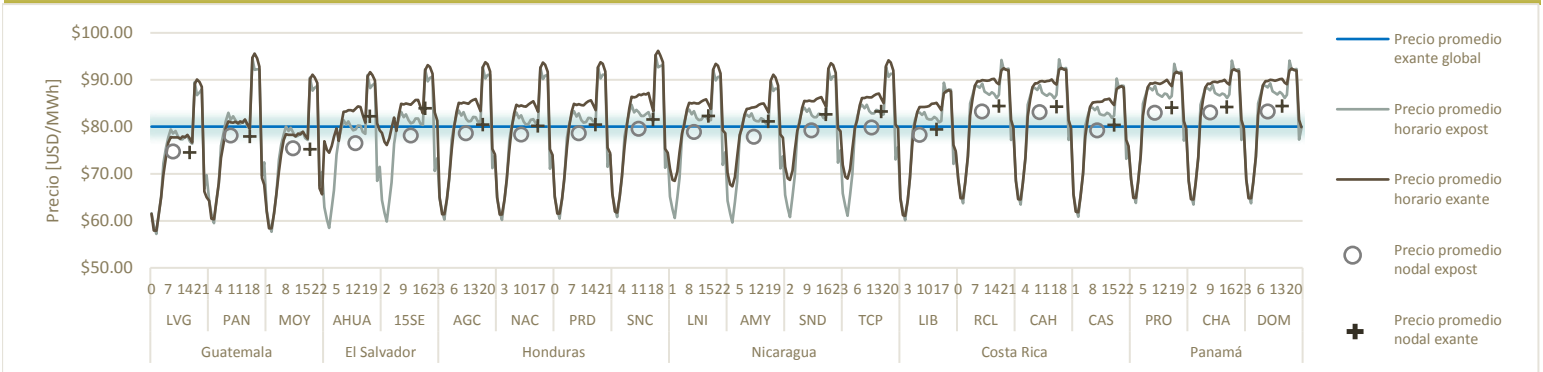
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

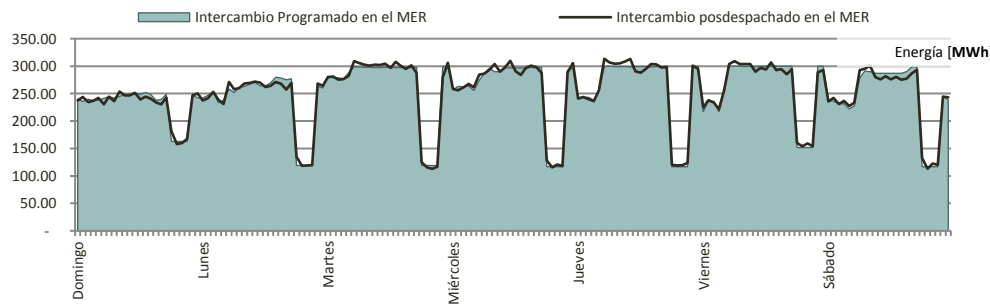


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	41,983.34	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	42,034.54	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	300.21	03/03/2017	7	Transacción máxima [MWh]	313.39	02/03/2017	6
Transacción mínima [MWh]	116.86	01/03/2017	19	Transacción mínima [MWh]	112.86	28/02/2017	21



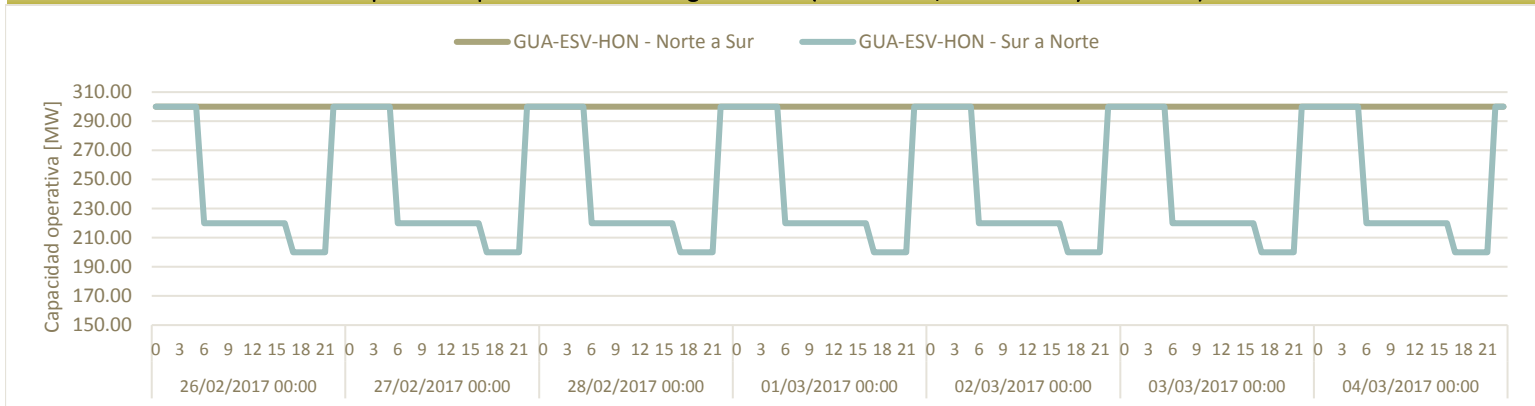
Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,765.27	-
	Moyuta	17,920.02	-
	Panaluya	9,343.17	-
El Salvador	Ahuachapán	-	32,396.41
	15 de Septiembre	2,628.35	2,065.59
Honduras	Agua Caliente	2,595.79	1,508.33
	Nacaome	1,611.84	1,346.35
	Prados	2,384.96	410.15
	San Nicolás	-	9,272.17
Nicaragua	Amayo	4,403.53	99.94
	León I	419.22	2,395.73
	Sandino	234.91	2,152.77
	Ticuantepe	267.90	3,448.03
Costa Rica	Cahuita	277.15	1,216.67
	Cañas	3,500.33	261.44
	Liberia	103.17	4,364.10
Panamá	Río Claro	668.38	2,606.70
	Changuinola	1,193.18	278.30
	Dominical	1,061.78	474.54
	Progreso	1,546.81	176.17
Grand Total		64,925.74	64,473.37

¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

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	-	7,056.00	24.00	7,080.00	16.86%
Biomass Energy, S.A.	-	2,800.00	1,782.54	4,582.54	10.92%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	247.31	4,312.00	-	4,559.31	10.86%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	222.73	4,142.73	9.87%
Hidro Xacbal	-	3,995.02	-	3,995.02	9.52%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,353.81	2,410.00	-	3,763.81	8.96%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	554.85	1,680.00	-	2,234.85	5.32%
Comercializadora Electronova, S.A.	2,114.65	-	-	2,114.65	5.04%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,004.73	-	-	2,004.73	4.78%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	1,677.16	1,677.16	3.99%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	1,143.13	-	-	1,143.13	2.72%
Electro Generacion, S. A.	1,085.52	-	-	1,085.52	2.59%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	902.96	-	902.96	2.15%
Renace, S.A.	877.86	-	-	877.86	2.09%
Hidrotama, S.A.	-	720.00	-	720.00	1.71%
Energías del Ocosito, S.A.	702.34	-	-	702.34	1.67%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	247.50	247.50	0.59%
Generadora De Occidente Ltda.	91.28	-	-	91.28	0.22%
Ion Energy, S.A.	57.97	-	-	57.97	0.14%
Total General	10,233.44	27,795.97	3,953.93	41,983.34	100.00%
Participación	24.38%	66.21%	9.42%	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.

Indicadores de la Interconexión Guatemala - México

Costo de la energía de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)

