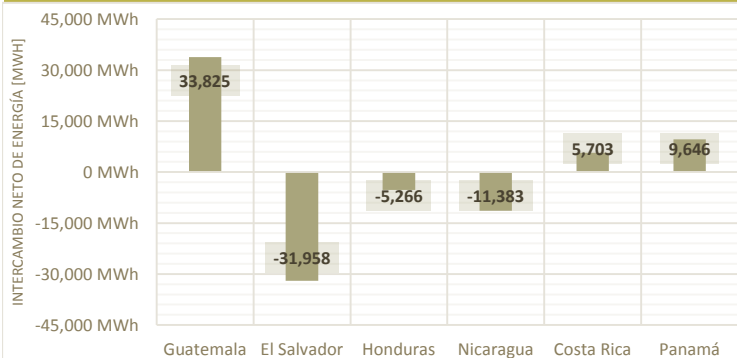
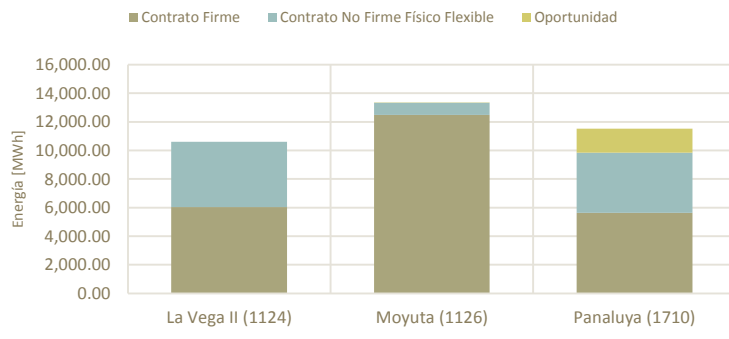


## Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

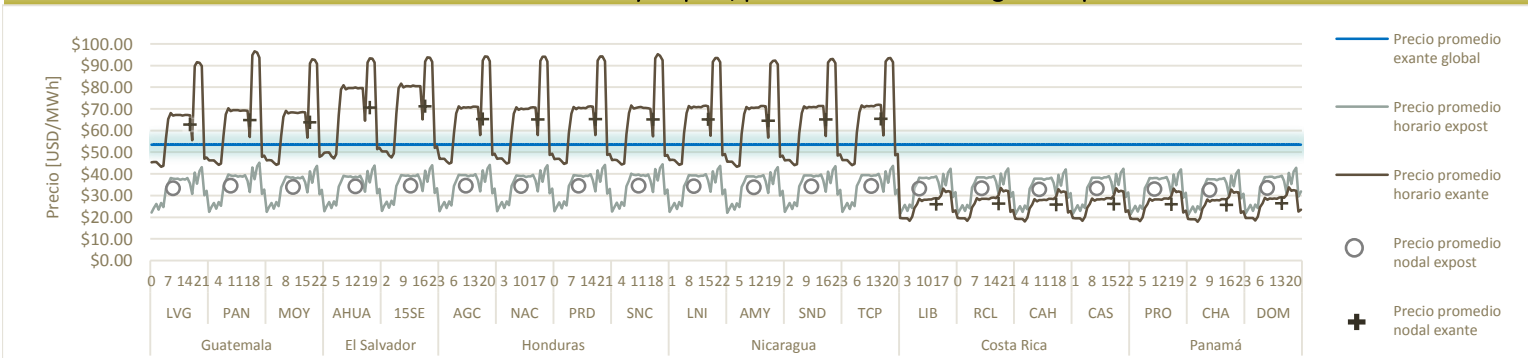
### Intercambio neto de energía por País Miembro



### Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

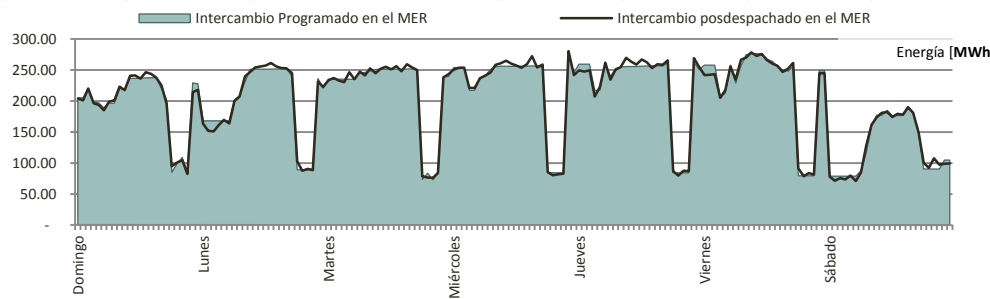


### Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

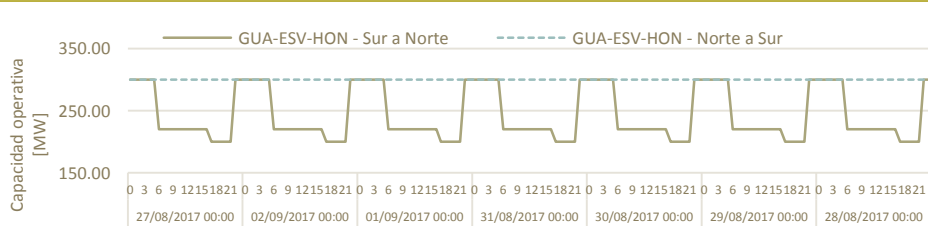
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	Día	Hora		Intercambio neto [MWh]	Día	Hora	
33,761.29				33,824.68			
Transacción máxima [MWh]	01/09/2017	11		Transacción máxima [MWh]	30/08/2017	23	
Transacción mínima [MWh]	29/08/2017	21		Transacción mínima [MWh]	02/09/2017	6	

### Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	12,323.50	-
	Moyuta	14,857.73	-
	Panaluya	6,650.52	7.07
El Salvador	Ahuachapán	-	26,972.29
	15 de Septiembre	366.30	5,351.60
Honduras	Agua Caliente	2,196.74	2,852.20
	Nacaome	3,586.48	17.27
	Prados	1,378.33	2,957.59
Nicaragua	San Nicolás	7.27	6,608.10
	Amayo	144.44	7,817.30
	León I	3,022.29	1,390.37
Costa Rica	Sandino	2,511.97	436.16
	Ticuanatepe	-	7,418.37
	Cahuita	224.99	2,401.09
Panamá	Cañas	7,565.28	-
	Liberia	7,903.55	142.85
	Río Claro	2,255.87	9,702.81
Panamá	Changuinola	2,408.86	223.81
	Dominical	22.49	2,243.20
	Progreso	9,681.38	-
<b>Total general</b>		<b>77,108.00</b>	<b>76,542.08</b>



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



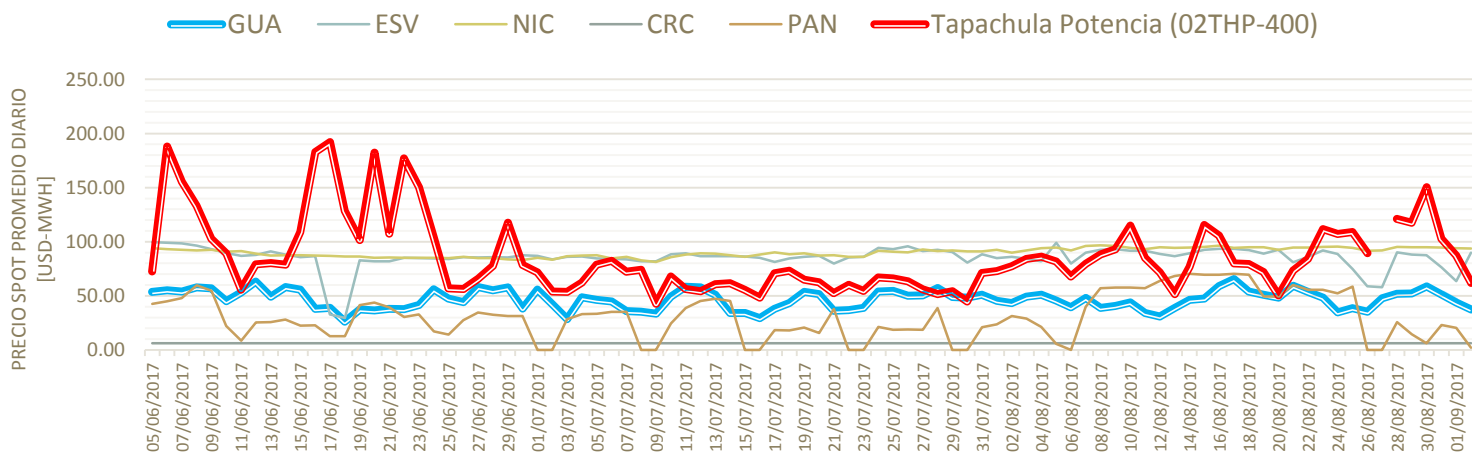
## Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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.	250.76	4,519.68	-	4,770.44	14.15%
San Diego, S. A.	-	-	4,324.58	4,324.58	12.83%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	1,420.19	2,553.36	3,973.55	11.79%
Biomass Energy, S.A.	-	2,210.00	1,580.54	3,790.54	11.24%
Hidro Xacbal	-	2,719.20	950.73	3,669.93	10.89%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	461.80	2,245.00	948.72	3,655.52	10.84%
Hidrotama, S.A.	-	2,202.59	-	2,202.59	6.53%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	14.24	2,036.28	-	2,050.52	6.08%
Puerto Quetzal Power Llc	-	1,961.83	-	1,961.83	5.82%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	1,200.00	-	1,200.00	3.56%
Luz Y Fuerza Eléctrica De Guatemala Ltda.	-	-	705.74	705.74	2.09%
Renace, S.A.	-	-	625.24	625.24	1.85%
Energías San Jose, S.A.	-	-	240.00	240.00	0.71%
Comercializadora Electronova, S.A.	5.67	-	175.30	180.97	0.54%
Generadora Del Este, S. A.	160.90	-	-	160.90	0.48%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	50.09	-	-	50.09	0.15%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	49.77	-	-	49.77	0.15%
Energías del Ocosito, S.A.	48.96	-	-	48.96	0.15%
Electro Generacion, S. A.	48.61	-	-	48.61	0.14%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	2.05	-	-	2.05	0.01%
Ion Energy, S.A.	1.04	-	-	1.04	0.00%
<b>Total General</b>	<b>1,093.87</b>	<b>20,514.77</b>	<b>12,104.22</b>	<b>33,712.86</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>3.24%</b>	<b>60.85%</b>	<b>35.90%</b>	<b>100.00%</b>	

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](#).