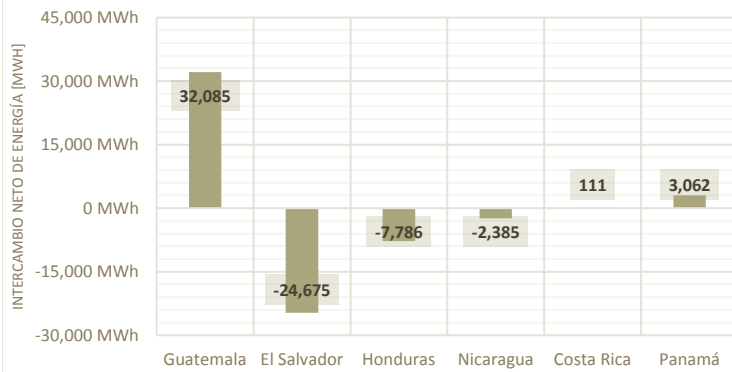
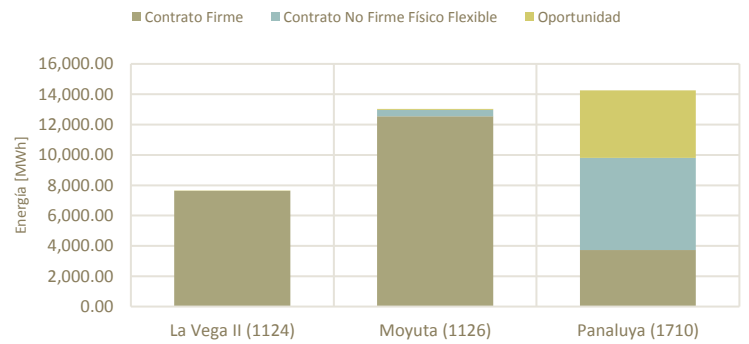


## Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

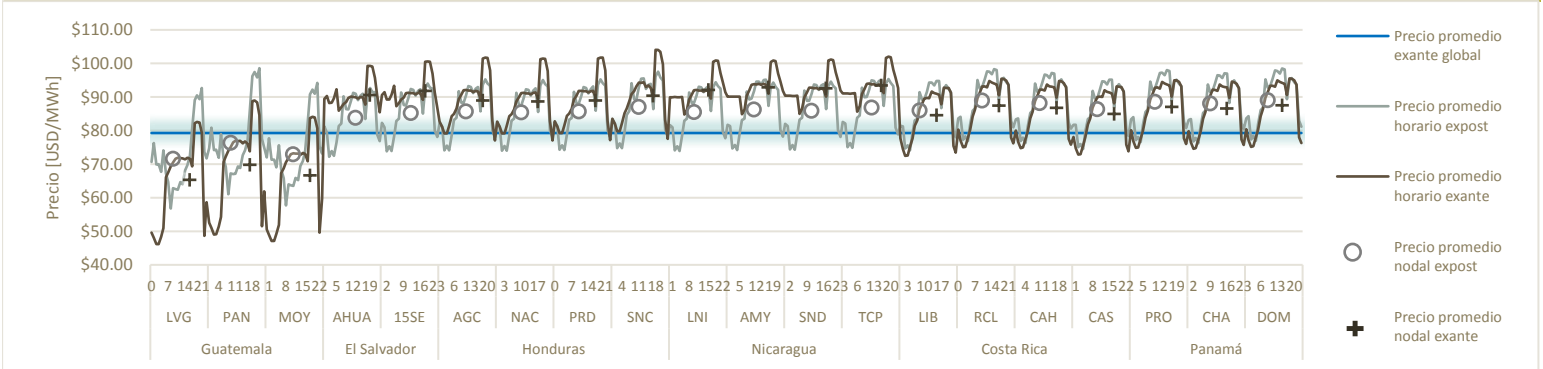
### Intercambio neto de energía por País Miembro



### Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

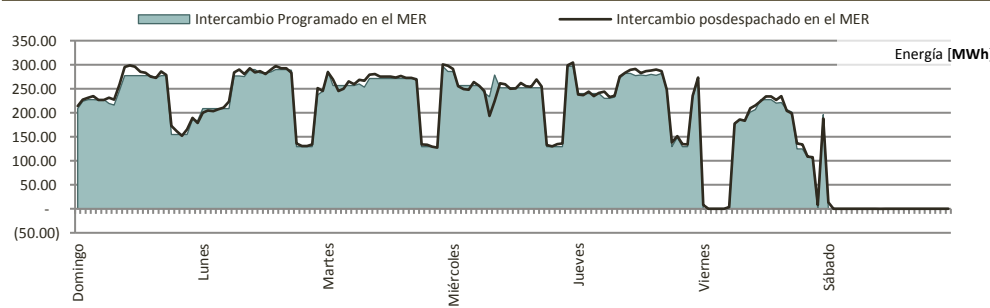


### Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

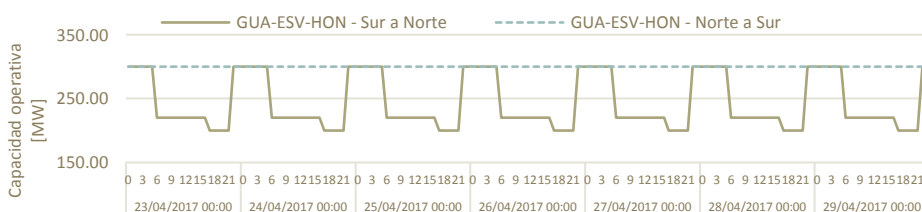
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	31,613.82	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	32,085.13	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	296.85	26/04/2017	24	Transacción máxima [MWh]	304.49	26/04/2017	24
Transacción mínima [MWh]	(0.40)	28/04/2017	23	Transacción mínima [MWh]	(0.04)	29/04/2017	11



### Intercambio neto por nodo

Pais	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,554.40	-
	Moyuta	13,887.42	0.44
	Panaluya	6,644.41	0.67
El Salvador	Ahuachapán	-	25,218.36
	15 de Septiembre	2,229.58	1,686.38
Honduras	Agua Caliente	1,836.97	2,411.20
	Nacaome	1,340.52	849.69
	Prados	1,223.87	2,328.34
	San Nicolás	0.00	6,598.39
Nicaragua	Amayo	620.32	1,441.61
	León I	2,382.47	1,231.80
	Sandino	1,041.82	1,498.85
	Ticuantepe	130.24	2,387.71
Costa Rica	Cahuíta	780.74	1,873.06
	Cañas	2,424.96	125.23
	Liberia	1,462.46	613.12
Panamá	Río Claro	2,818.42	4,764.66
	Changuinola	1,884.63	774.20
	Dominical	9.21	2,803.74
	Progreso	4,747.40	1.27
<b>Grand Total</b>		<b>57,019.87</b>	<b>56,608.72</b>

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



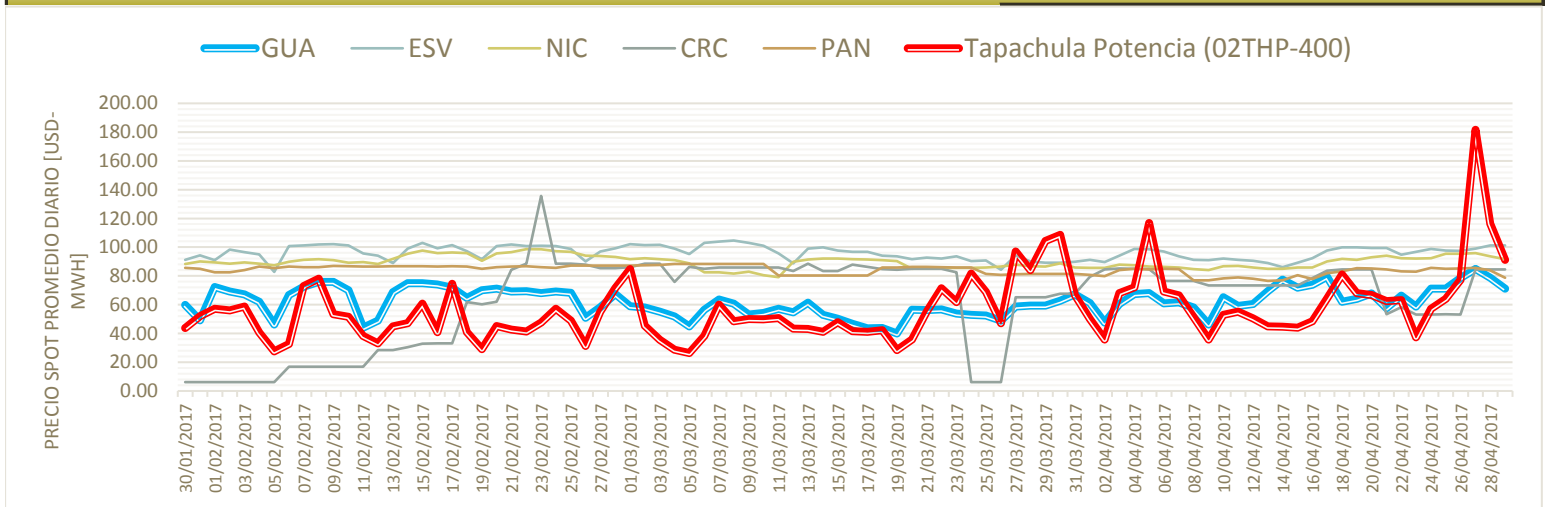
## Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,220.35	-	6,220.35	19.28%
Biomass Energy, S.A.	-	2,260.00	2,239.06	4,499.06	13.94%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	206.29	3,973.00	-	4,179.29	12.95%
San Diego, S. A.	-	3,246.78	-	3,246.78	10.06%
Hidro Xacbal	-	2,876.81	-	2,876.81	8.91%
Renovables De Guatemala, S. A.	68.49	-	2,054.82	2,123.30	6.58%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	198.13	1,665.00	-	1,863.13	5.77%
Comercializadora Electronova, S.A.	42.39	-	1,531.65	1,574.04	4.88%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	463.64	1,097.81	-	1,561.45	4.84%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	949.64	-	-	949.64	2.94%
Electro Generacion, S. A.	587.73	-	-	587.73	1.82%
Hidrotama, S.A.	-	520.00	-	520.00	1.61%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	504.89	-	-	504.89	1.56%
Esi, S.A.	-	-	503.03	503.03	1.56%
Comercializadora Centroamericana De Energía La Ceiba, S. A.	378.09	-	-	378.09	1.17%
Renace, S.A.	230.06	-	-	230.06	0.71%
Energías del Ocosito, S.A.	226.83	-	-	226.83	0.70%
Energías San Jose, S.A.	-	-	218.86	218.86	0.68%
Ion Energy, S.A.	6.76	-	-	6.76	0.02%
<b>Total General</b>	<b>3,862.93</b>	<b>21,859.74</b>	<b>6,547.40</b>	<b>32,270.08</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>11.97%</b>	<b>67.74%</b>	<b>20.29%</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](#).