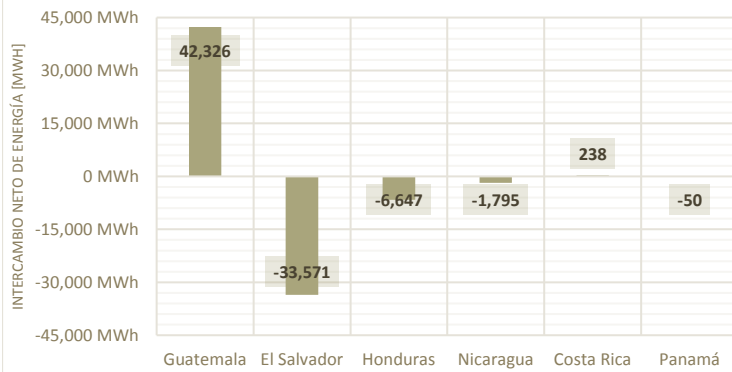
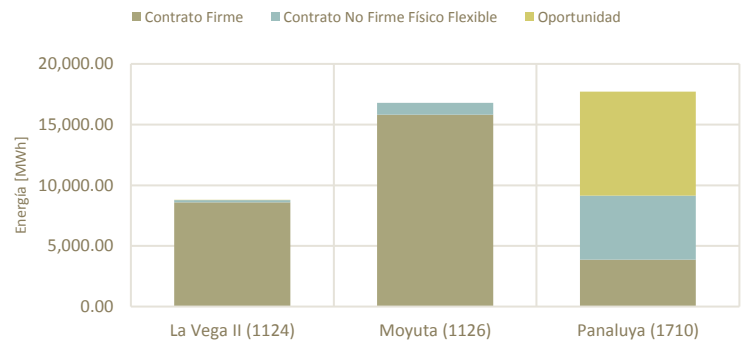


## Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

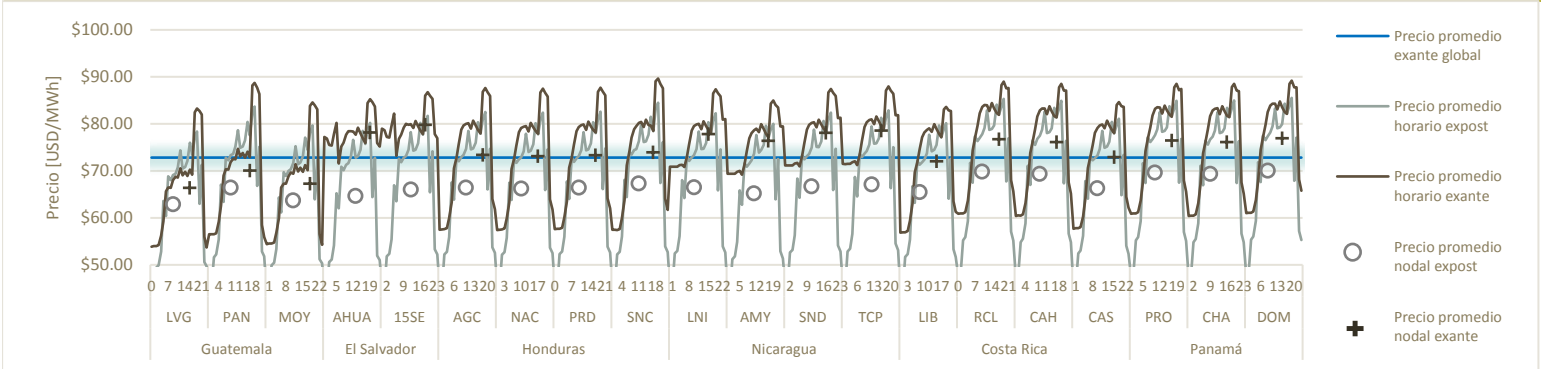
### Intercambio neto de energía por País Miembro



### Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

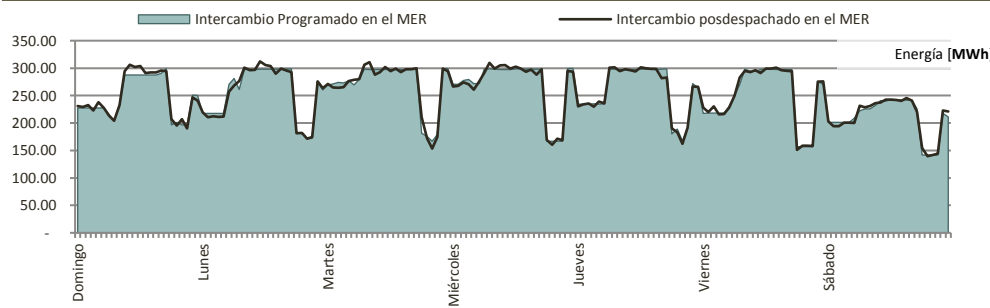


### Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



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

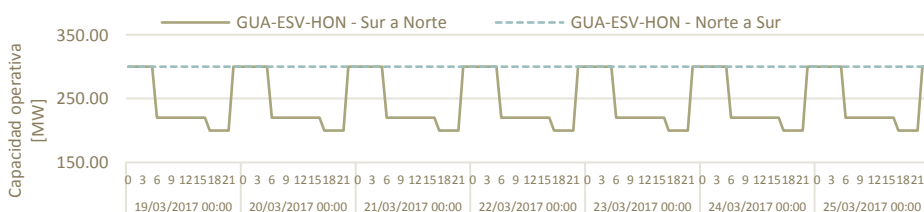
Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	42,273.68	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	42,325.79	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	299.46	22/03/2017	24	Transacción máxima [MWh]	312.21	20/03/2017	12
Transacción mínima [MWh]	141.86	25/03/2017	19	Transacción mínima [MWh]	139.51	25/03/2017	20



### Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,706.46	-
	Moyuta	19,301.01	-
	Panaluya	8,318.32	-
El Salvador	Ahuachapán	-	33,695.66
	15 de Septiembre	2,482.71	2,357.84
Honduras	Agua Caliente	1,760.59	1,726.10
	Nacaome	1,966.75	1,261.89
	Prados	1,518.93	646.31
	San Nicolás	-	8,258.47
Nicaragua	Amayo	4,045.86	338.03
	León I	662.36	1,528.38
	Sandino	506.69	1,387.30
	Ticuantepe	109.22	3,865.09
Costa Rica	Cahuíta	1,665.12	143.71
	Cañas	3,920.65	107.92
	Liberia	342.14	4,014.27
Panamá	Río Claro	1,148.58	2,572.22
	Changuinola	145.05	1,638.79
	Dominical	1,174.79	785.57
	Progreso	1,400.45	345.65
<b>Grand Total</b>		<b>65,175.65</b>	<b>64,673.22</b>

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



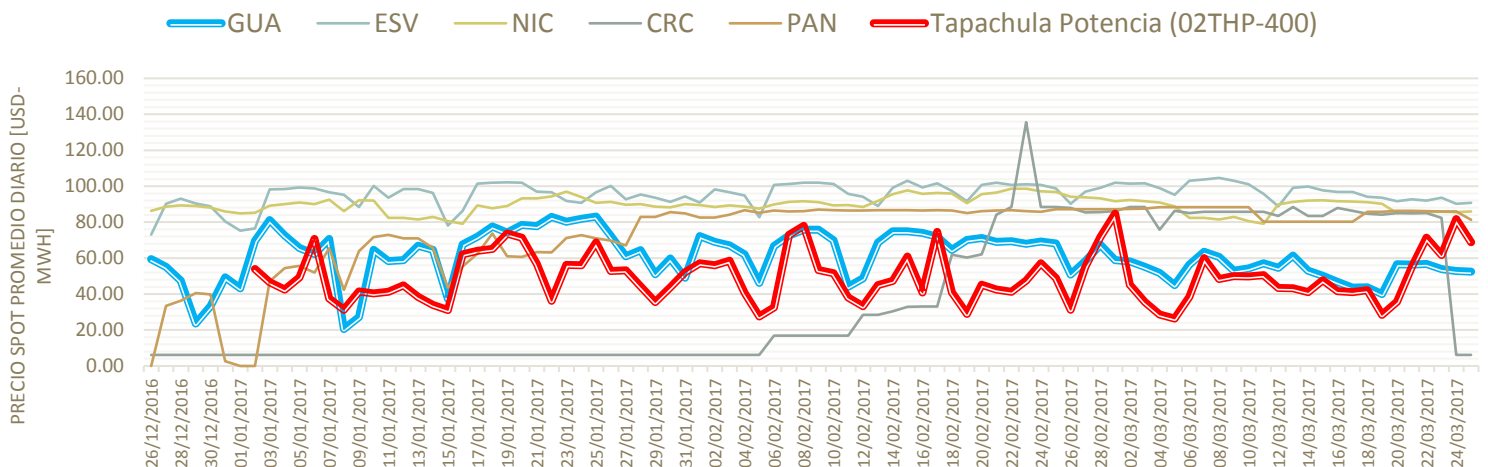
## Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

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	17.12	6,980.00	-	6,997.12	16.55%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	232.42	4,872.00	65.06	5,169.48	12.23%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,825.30	3,080.00	-	4,905.30	11.60%
Biomass Energy, S.A.	-	2,890.00	1,522.36	4,412.36	10.44%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	9.27%
Hidro Xacbal	-	3,790.70	-	3,790.70	8.97%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	158.06	1,159.76	2,312.65	3,630.47	8.59%
Comercializadora Electronova, S.A.	967.27	-	976.52	1,943.79	4.60%
Renovables De Guatemala, S. A.	40.87	-	1,768.43	1,809.30	4.28%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	130.10	1,459.72	-	1,589.82	3.76%
Electro Generacion, S. A.	1,112.96	-	-	1,112.96	2.63%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	750.22	-	-	750.22	1.77%
Hidrotama, S.A.	-	745.00	-	745.00	1.76%
Energías del Ocosito, S.A.	542.63	-	-	542.63	1.28%
Energías San Jose, S.A.	-	-	419.72	419.72	0.99%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	346.92	-	-	346.92	0.82%
Renace, S.A.	125.41	-	-	125.41	0.30%
Ion Energy, S.A.	62.48	-	-	62.48	0.15%
Poliwatt Limitada	-	-	-	-	0.00%
<b>Total General</b>	<b>6,311.75</b>	<b>28,897.18</b>	<b>7,064.75</b>	<b>42,273.68</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>14.93%</b>	<b>68.36%</b>	<b>16.71%</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](#).