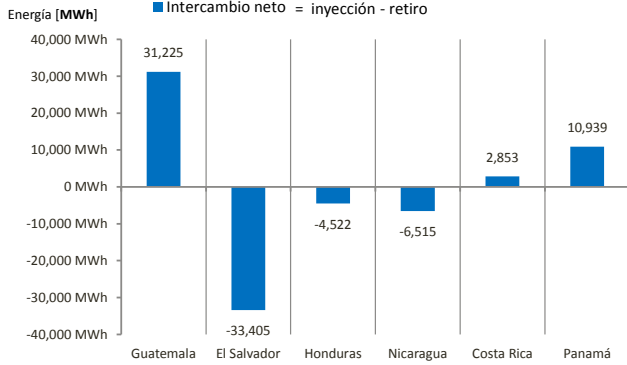


Semana 49: 04 al 10 de diciembre 2016

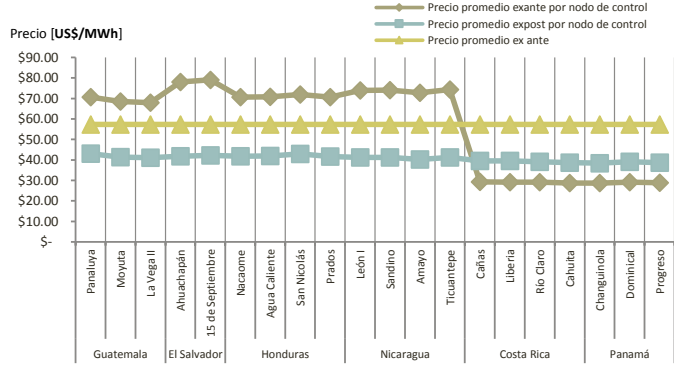
## INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

### Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Precios nodales promedio ex ante y ex post



Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

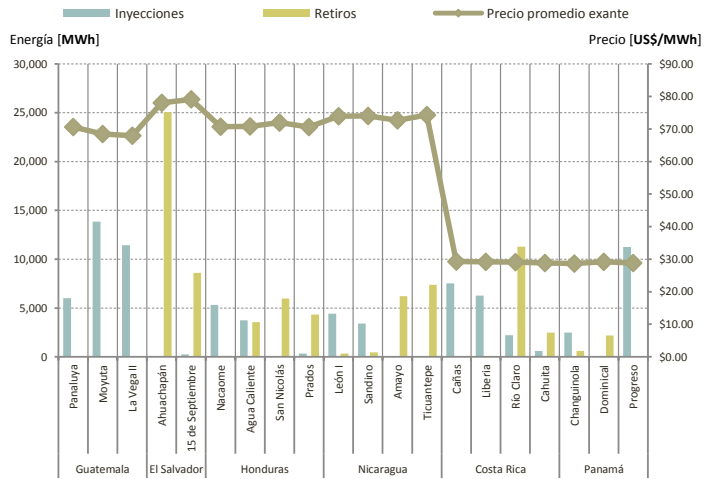
**¡Importante!** Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

### Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,430.39	-
	Moyuta	13,838.15	-
	Panaluya	5,994.76	38.29
El Salvador	Ahuachapán	-	25,071.18
	15 de Septiembre	249.34	8,583.01
Honduras	Agua Caliente	3,720.25	3,545.06
	Nacaome	5,324.98	92.29
	Prados	319.10	4,325.34
Nicaragua	San Nicolás	37.99	5,961.42
	Amayo	-	6,194.59
	León I	4,414.08	320.70
Costa Rica	Sandino	3,406.91	452.90
	Ticuanatepe	-	7,368.19
	Cahuita	612.58	2,474.62
Panamá	Cañas	7,511.18	-
	Liberia	6,259.81	-
	Río Claro	2,210.71	11,266.62
Panamá	Changuinola	2,482.08	605.52
	Dominical	1.44	2,194.20
Grand Total		79,069.16	78,493.95

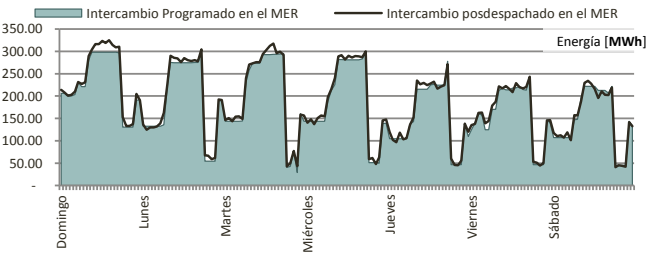
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

### Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



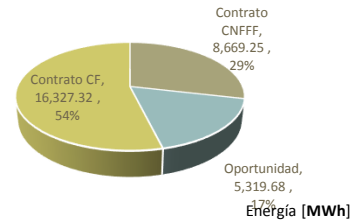
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

### Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

### Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	30,302.68	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.13	04/12/2016	17
Transacción mínima [MWh]	28.81	06/12/2016	22

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 03.04%

### Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	31,225.01	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	325.03	04/12/2016	15
Transacción mínima [MWh]	40.88	10/12/2016	19

Semana 49: 04 al 10 de diciembre 2016

## INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

### Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Energía [MWh] Participación [%]
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	2,091.10	-	4,550.91	6,642.01	21.91%
Puerto Quetzal Power Llc	-	5,969.46	30.00	5,999.46	19.79%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,677.99	3,077.99	10.15%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	36.11	2,863.00	114.39	3,013.50	9.94%
Hidro Xacbal	-	2,754.86	-	2,754.86	9.09%
Comercializadora Electronova, S.A.	141.16	2,360.00	-	2,501.16	8.25%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1,347.97	-	816.12	2,164.09	7.14%
Hidrotama, S.A.	-	600.00	400.00	1,000.00	3.30%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	674.95	-	-	674.95	2.23%
Renace, S.A.	116.54	-	490.00	606.54	2.00%
Electro Generacion, S. A.	582.54	-	-	582.54	1.92%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	380.00	-	380.00	1.25%
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	287.56	-	-	287.56	0.95%
San Diego, S. A.	-	-	240.00	240.00	0.79%
Energias San Jose, S.A.	-	-	201.13	201.13	0.66%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	22.68	-	101.00	123.68	0.41%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	47.72	47.72	0.16%
Ion Energy, S.A.	19.07	-	-	19.07	0.06%
<b>Total General</b>	<b>5,319.68</b>	<b>16,327.32</b>	<b>8,669.25</b>	<b>30,316.24</b>	<b>100.00%</b>
<b>Participación</b>	<b>17.55%</b>	<b>53.86%</b>	<b>28.60%</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.

### Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional

**Potencia [MW]**

Dirección	Norte a sur	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 17 de Diciembre del 2016			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	300	200	210	0	
Media	300	140	190	0	
Máxima	300	150	150	0	

Dirección	Sur a norte	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 17 de Diciembre del 2016			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Mínima	300	210	90	290	
Media	220	180	90	230	
Máxima	200	90	90	260	

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

**Nota del EOR:** "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

### Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

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

**Avisos CNEE | El número telefónico de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica ha cambiado a PBX: 2290-8000.**