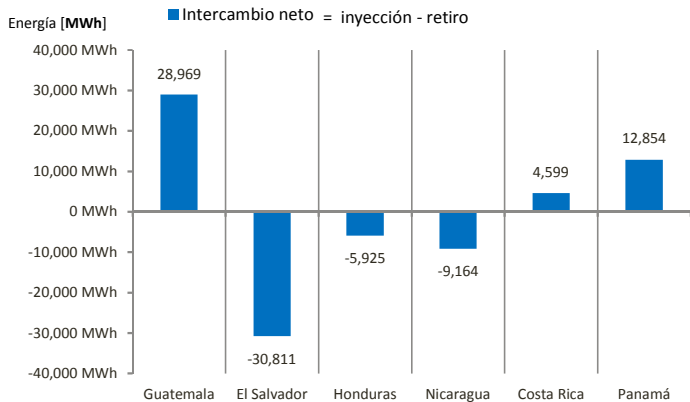


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 37: 11 de septiembre al 17 de septiembre 2016

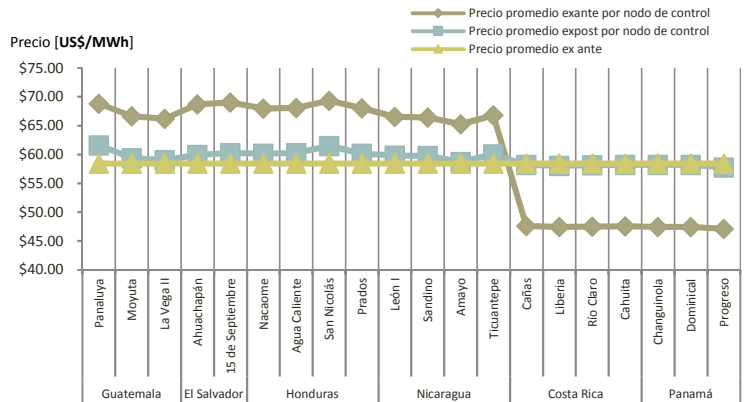
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

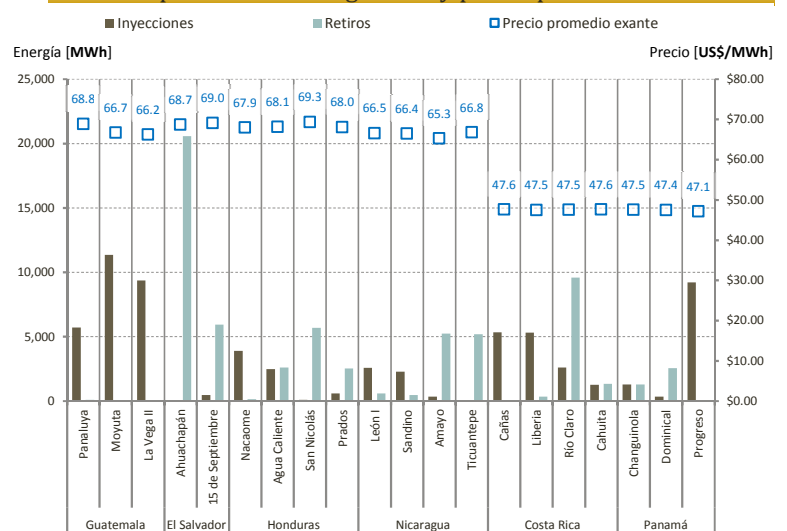
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	58.45	56.45	-3.43%
Máximo	92.49	77.02	-16.72%
Mínimo	34.63	36.69	5.94%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	9,368.18	-
	Moyuta	11,342.86	-
	Panaluya	5,701.73	84.67
El Salvador	Ahuachapán	-	20,571.97
	15 de Septiembre	466.85	5,917.18
	Agua Caliente	2,480.26	2,602.96
Honduras	Nacaome	3,890.69	143.08
	Prados	592.80	2,514.80
	San Nicolás	83.86	5,675.11
Nicaragua	Amayo	345.92	5,242.51
	León I	2,569.46	595.78
	Sandino	2,286.27	455.58
Costa Rica	Ticuanatepe	-	5,175.81
	Cahuíta	1,269.82	1,335.42
	Cañas	5,327.15	-
Panamá	Liberia	5,302.72	340.16
	Río Claro	2,591.76	9,569.88
	Changuinola	1,284.30	1,280.24
Grand Total	Progreso	340.50	2,548.60
		9,210.56	-

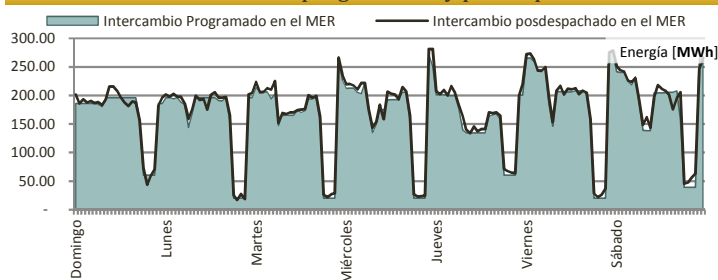
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



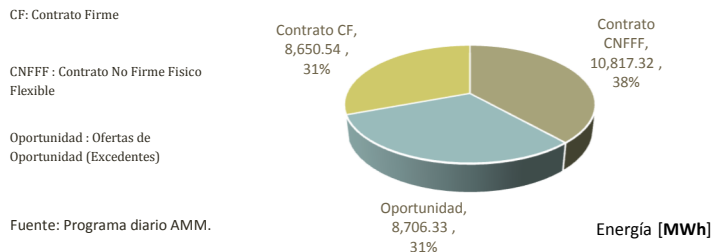
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	28,174.19	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	275.53	16/09/2016	23
Transacción mínima [MWh]	20.28	12/09/2016	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	28,968.81	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	281.59	14/09/2016	24
Transacción mínima [MWh]	16.97	12/09/2016	20

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.82%



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 37: 11 de septiembre al 17 de septiembre 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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 [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,055.05	-	6,055.05	21.49%
Comercializadora Electronova, S.A.	3,902.91	-	1,238.45	5,141.36	18.25%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	2,780.99	4,180.99	14.84%
Hidro Xacbal	-	1,195.49	2,200.85	3,396.34	12.05%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	623.77	-	2,415.70	3,039.46	10.79%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	2,055.76	-	-	2,055.76	7.30%
Renace, S.A.	241.68	-	721.61	963.29	3.42%
Electro Generacion, S. A.	802.07	-	-	802.07	2.85%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	578.87	-	-	578.87	2.05%
Hidrotama, S.A.	-	-	513.28	513.28	1.82%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	475.02	475.02	1.69%
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	376.99	-	-	376.99	1.34%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	313.33	313.33	1.11%
Energías San Jose, S.A.	-	-	158.09	158.09	0.56%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	90.59	-	-	90.59	0.32%
Ion Energy, S.A.	33.68	-	-	33.68	0.12%
Poliwatt Limitada	-	-	-	-	0.00%
Total General	8,706.33	8,650.54	10,817.32	28,174.19	100.00%
Participación	30.90%	30.70%	38.39%	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.

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

Potencia [MW]

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 17 de Septiembre del 2016			
Dirección	Norte a sur	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima		300	170	210	0
Media		300	210	170	0
Máxima		300	140	110	0

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 17 de Septiembre del 2016			
Dirección	Sur a norte	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima		300	220	90	280
Media		220	160	130	220
Máxima		200	70	140	250

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..."