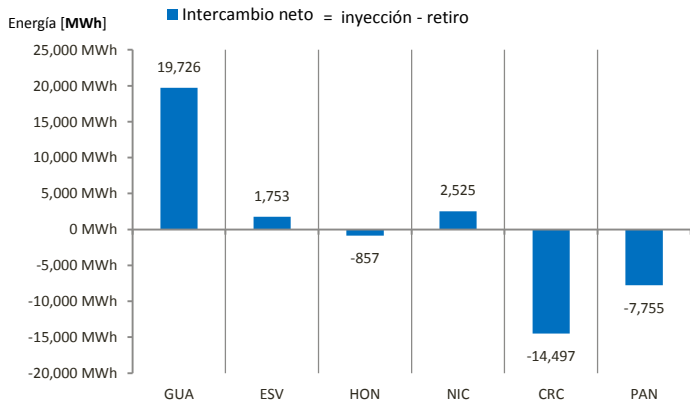
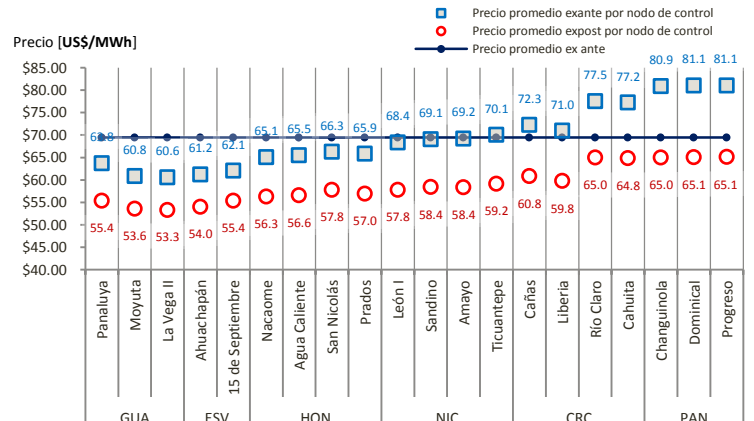


Intercambios netos de energía por país



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.

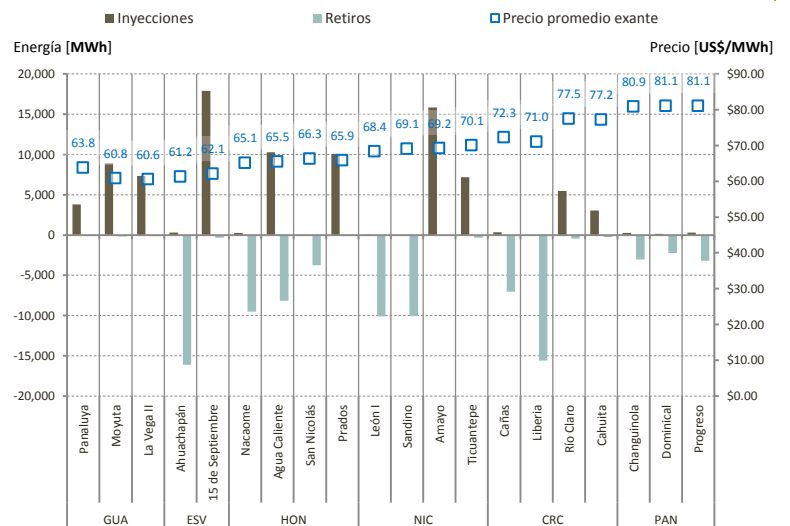
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	69.44	58.94	-15.12%
Máximo	192.46	89.96	-53.26%
Mínimo	44.02	0.00	-100.00%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	7,332.10	(131.84)
	Moyuta	8,900.61	(169.92)
	Panaluya	3,795.66	(0.49)
El Salvador	Ahuachapán	300.99	(16,134.18)
	15 de Septiembre	17,920.44	(333.96)
Honduras	Agua Caliente	10,270.08	(8,184.27)
	Nacaome	260.74	(9,507.23)
	Prados	10,097.38	(28.00)
Nicaragua	San Nicolás	-	(3,765.34)
	Amayo	15,824.55	-
	León I	29.88	(10,097.03)
Costa Rica	Sandino	-	(10,072.43)
	Ticuantepe	7,188.48	(348.38)
	Cahuita	3,042.72	(239.62)
Panamá	Cañas	353.88	(7,053.27)
	Liberia	-	(15,607.10)
	Río Claro	5,468.86	(462.57)
Total general		91,485.94	(90,590.69)

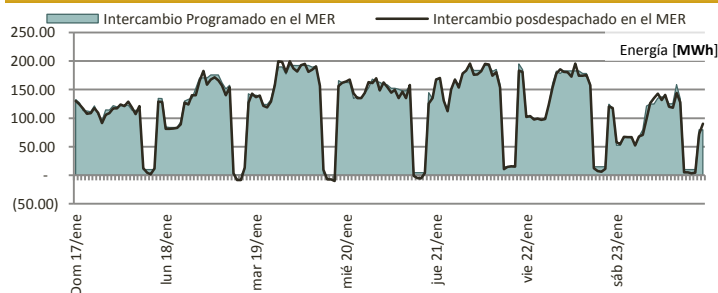
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



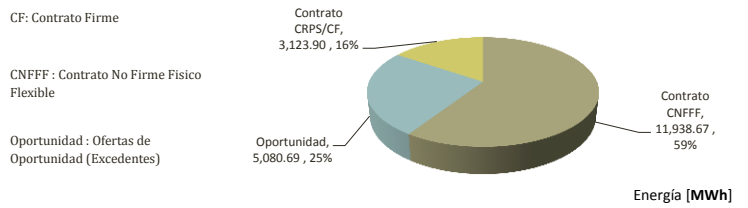
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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]	20,143.26	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	195.00	21/01/2016	23
Transacción mínima [MWh]	-	18/01/2016	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	19,726.11	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	199.45	19/01/2016	10
Transacción mínima [MWh]	(9.78)	19/01/2016	22

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -02.07%



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 3: 17 al 23 de enero 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS/CF	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1,044.12	-	2,437.67	3,481.79	17.29%
Biomass Energy, S.A.	-	765.00	2,322.64	3,087.64	15.33%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,097.53	-	-	2,097.53	10.41%
San Diego, S. A.	-	2,010.00	-	2,010.00	9.98%
Poliwatt Limitada	-	348.90	1,091.79	1,440.69	7.15%
Hidro Xacbal	-	-	1,410.20	1,410.20	7.00%
Hidrotama, S.A.	-	-	1,200.00	1,200.00	5.96%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	1,141.01	1,141.01	5.66%
Ingenio La Union, S.A.	824.45	-	235.00	1,059.45	5.26%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	3.77%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	758.47	-	-	758.47	3.77%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	450.00	450.00	2.23%
Esi, S.A.	-	-	346.19	346.19	1.72%
Comercializadora Electronova, S.A.	128.38	-	180.01	308.39	1.53%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	280.00	280.00	1.39%
Electro Generacion, S. A.	156.16	-	29.21	185.37	0.92%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	71.58	-	56.00	127.58	0.63%
Total general	5,080.69	3,123.90	11,938.67	20,143.26	100.00%
Participación	25.22%	15.51%	59.27%	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 23 de Enero del 2016			
Norte a sur	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	210	190	100
Media	260	160	200	70
Máxima	250	160	160	100

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 23 de Enero del 2016			
Sur a norte	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	210	80	300
Media	220	220	110	280
Máxima	200	140	80	300

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

El Salvador, 27 de enero de 2016

Entra en vigor normativa para contratos regionales de energía

En noviembre del año pasado, la CRIE ha aprobado el procedimiento para la aplicación de los contratos firmes y derechos firmes de energía con vigencia anual. Tras su aprobación, el Ente Operador Regional (EOR) realizó en diciembre de 2015 la primera subasta de derechos firmes para derechos de transmisión regional de energía.

<http://elmundo.sv/entra-en-vigor-normativa-para-contratos-regionales-de-energia/>