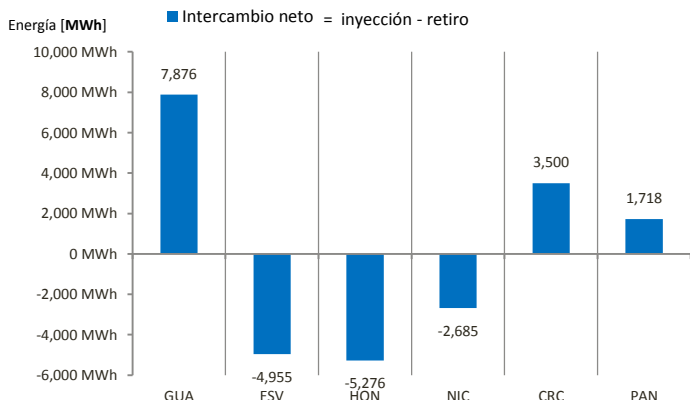


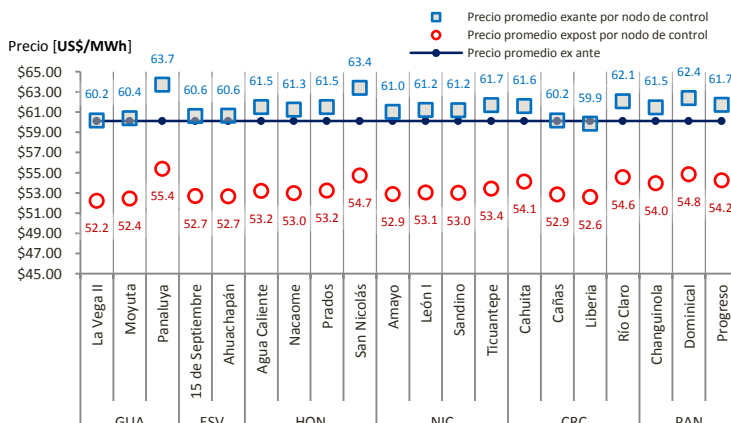
Intercambios netos de energía por país



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

Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no cuenta con los precios ex post para los siguientes periodos: día 1 (1:00 a 18:00 hrs.), día 5 (9:00, 18:00 y 19:00 hrs.), día 6 (7:00 a 16:00 hrs.) y día 7 (1:00 y 10:00 hrs.).

Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

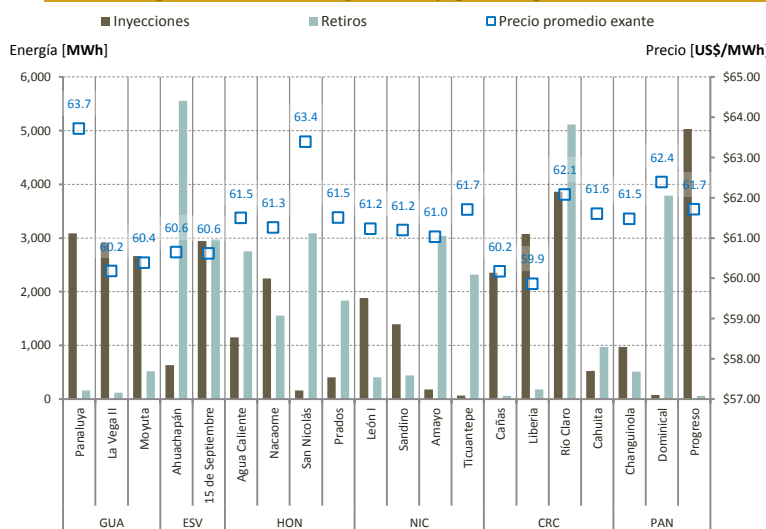
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	61.38	56.35	-8.19%
Máximo	121.44	99.80	-17.82%
Mínimo	33.49	9.90	-70.45%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	2,912.99	115.79
	Moyuta	2,664.37	515.27
	Panaluya	3,088.57	158.95
El Salvador	Ahuachapán	630.87	5,555.99
	15 de Septiembre	2,940.67	2,970.97
Honduras	Agua Caliente	1,147.22	2,755.64
	Nacaome	2,248.90	1,553.32
	Prados	401.85	1,834.12
Nicaragua	San Nicolás	157.04	3,087.77
	Amayo	179.65	3,040.96
	León I	1,879.56	401.32
Costa Rica	Sandino	1,390.46	437.41
	Ticuntepe	60.93	2,315.95
	Cahuita	524.08	968.30
Panamá	Cañas	2,353.24	58.16
	Liberia	3,077.57	175.71
	Río Claro	3,859.86	5,112.15
Total general	Changuinola	970.94	511.96
	Dominical	75.48	3,789.90
	Progreso	5,031.37	57.71

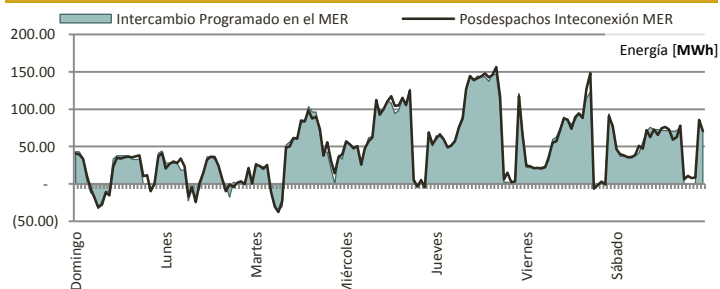
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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

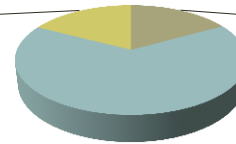


Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CRPS : Contratos Regionales con Prioridad de Suministro
 Oportunidad, 1,499.52 , 17%
 Contrato CNFFF, 1,461.36 , 17%

CNFF : Contrato No Firme Físico Flexible
 Oportunidad : Ofertas de Oportunidad (Excedentes)
 Contrato CRPS, 5,666.54 , 66%



Energía [MWh]

Nota: las ofertas de retiro de energía se realizaron en el Mercado de Oportunidad Regional, y representaron el 37.35% de las transacciones en dicho mercado. Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	7,735.71	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	146.95	05/11/2015	16
Transacción mínima [MWh]	(35.58)	03/11/2015	7

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	7,879.39	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	156.42	05/11/2015	17
Transacción mínima [MWh]	(37.46)	03/11/2015	7

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: 01.86%



MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 45: 01 al 07 de noviembre 2015

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE 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	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Biomass Energy, S.A.	-	2,945.00	-	2,945.00	34.14%
Poliwatt Limitada	-	1,665.24	160.00	1,825.24	21.16%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	871.80	-	871.80	10.10%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	698.56	-	-	698.56	8.10%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	661.36	661.36	7.67%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	340.00	340.00	3.94%
Energías San Jose, S.A.	-	-	300.00	300.00	3.48%
Comercia Internacional, S.A.	-	184.50	-	184.50	2.14%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	165.62	-	-	165.62	1.92%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	148.51	-	-	148.51	1.72%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	130.65	-	-	130.65	1.51%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	116.27	-	-	116.27	1.35%
Renace, S.A.	68.00	-	-	68.00	0.79%
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	67.68	-	-	67.68	0.78%
Ion Energy, S.A.	66.00	-	-	66.00	0.77%
Ingenio La Union, S.A.	14.93	-	-	14.93	0.17%
Electro Generacion, S. A.	11.93	-	-	11.93	0.14%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	11.38	-	-	11.38	0.13%
Total general	1,499.52	5,666.54	1,461.36	8,627.42	100.00%
Participación	17.38%	65.68%	16.94%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

Ofertas de retiro de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Comercializadora Electronova, S.A.	892.92	-	-	892.92	99.89%
Comercializadora Electrica Del Pacifico, S. A.	1.00	-	-	1.00	0.11%
Total general	893.92	-	-	893.92	100.00%
Participación	100.00%	0.00%	0.00%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

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: Sabado 07 de Noviembre del 2015			
	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Dirección Norte a sur				
Banda de demanda				
Mínima	300	210	190	0
Media	260	160	200	0
Máxima	250	160	160	0
Dirección Sur a norte				
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..."



MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 45: 01 al 07 de noviembre 2015

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Panamá, 10 de noviembre de 2015 | Inaugurarán en Panamá mayor parque eólico de Centroamérica

Se inauguró el Parque Eólico de Penonomé ubicado a 150 kilómetros de la ciudad de Panamá. El parque eólico se compone de 108 aerogeneradores y tiene una capacidad de 270 MW tras terminada la tercera fase del proyecto, con una extensión a una cuarta fase que extendería su capacidad a 337 MW. Se espera que el parque eólico supla entre el seis y siete por ciento de la demanda de energía eléctrica del país.

La inversión del parque es de USD 570 millones, cuyo accionario mayoritario es InterEnergy Holdings, empresa transnacional dedicada a energías limpias en República Dominicana, Jamaica, Chile y Panamá. Según especialistas, los aerogeneradores requieren de una inversión de alrededor de 1,5 millones de dólares por cada MW de capacidad, la mitad del costo en hidroeléctricas.

Fuente: http://prensa-latina.cu/index.php?option=com_content&task=view&idioma=1&id=4331361&Itemid=1