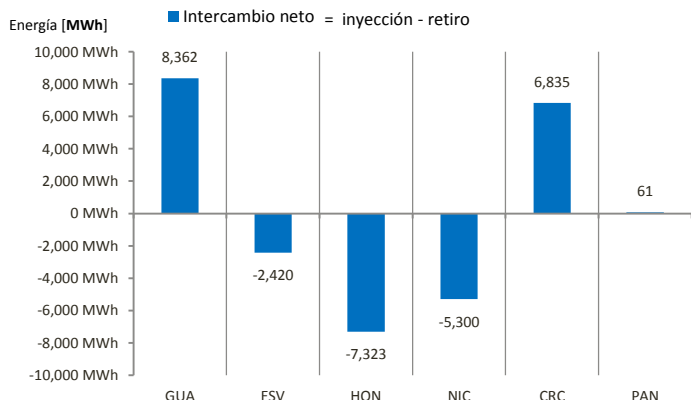


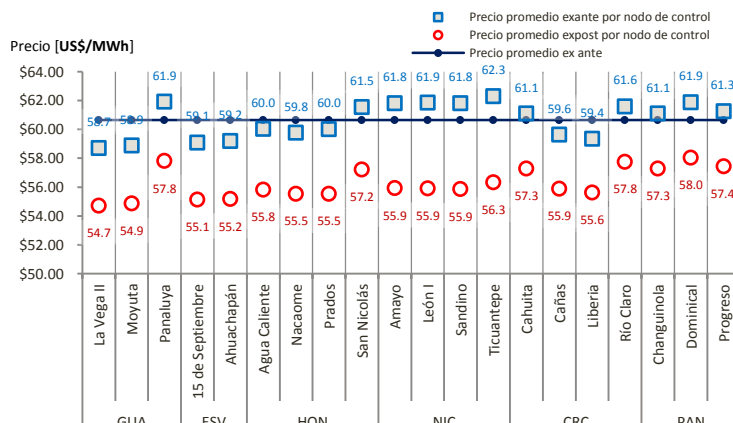
Intercambios netos de energía por país



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 25 (18:00 hrs.), día 29 (17:00 hrs.), día 30 (15:00 hrs.) y día 31 (8:00, 15:00 y 18:00 hrs.)

Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

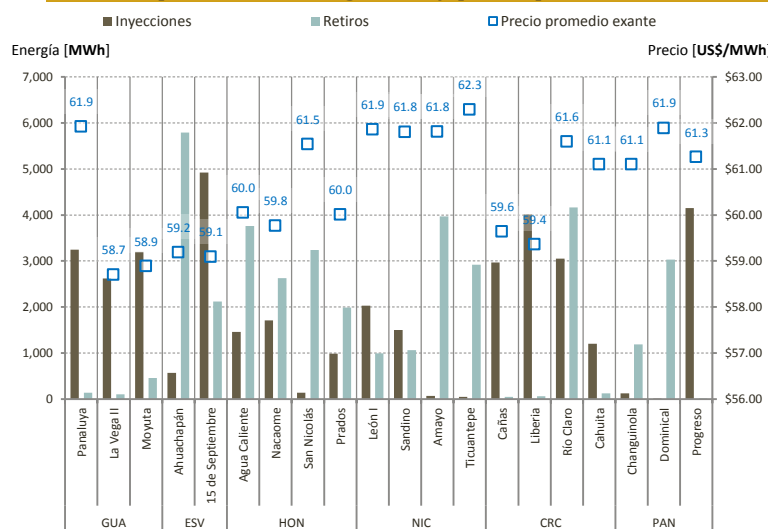
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	60.64	56.26	-7.22%
Máximo	120.33	110.82	-7.90%
Mínimo	34.33	29.71	-13.44%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	2,619.93	102.82
	Moyuta	3,196.56	459.80
	Panaluya	3,244.29	135.77
El Salvador	Ahuachapán	564.77	5,792.53
	15 de Septiembre	4,923.92	2,116.59
Honduras	Agua Caliente	1,456.58	3,759.35
	Nacaome	1,712.35	2,625.19
	Prados	983.68	1,984.63
Nicaragua	San Nicolás	134.26	3,240.70
	Amayo	64.79	3,972.47
	León I	2,031.09	990.76
Costa Rica	Sandino	1,498.00	1,059.49
	Ticuanatepe	49.66	2,921.12
	Cahuita	1,198.80	119.41
Panamá	Cañas	2,967.95	48.61
	Liberia	4,014.27	62.98
	Río Claro	3,050.53	4,165.30
Total general		37,995.81	37,780.58

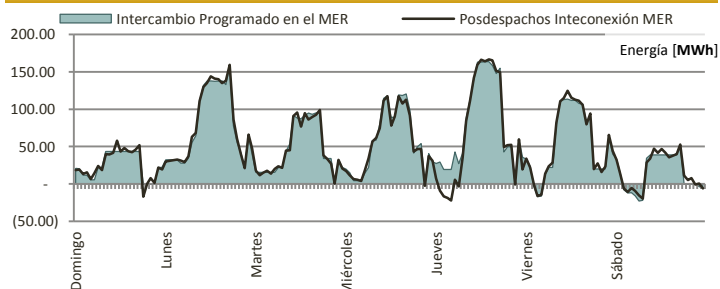
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



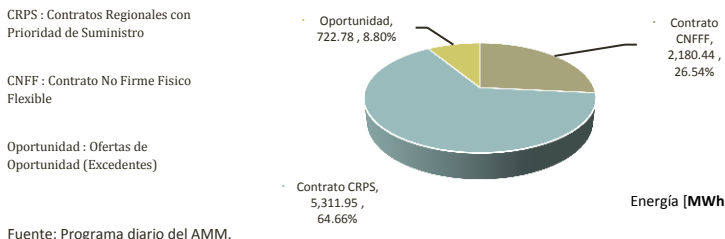
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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 del AMM.

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	8,498.14	Día	Hora
Inyección máxima [MWh]	163.74	29/10/2015	15
Inyección mínima [MWh]	(22.93)	31/10/2015	7

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	8,362.39	Día	Hora
Inyección máxima [MWh]	166.50	29/10/2015	15
Inyección mínima [MWh]	(22.07)	29/10/2015	5

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: -01.60%

MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 44: 25 al 31 de octubre 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.	-	2,535.00	-	2,535.00	27.82%
Poliwatt Limitada	-	1,453.49	1,061.43	2,514.92	27.60%
Esi, S.A.	-	896.70	-	896.70	9.84%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	704.04	-	-	704.04	7.73%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	661.36	661.36	7.26%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	377.78	-	377.78	4.15%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	280.23	48.99	-	329.22	3.61%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	224.28	-	-	224.28	2.46%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	198.00	198.00	2.17%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	140.30	140.30	1.54%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	117.47	-	-	117.47	1.29%
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	101.81	-	-	101.81	1.12%
Electro Generacion, S. A.	48.01	-	40.15	88.16	0.97%
Energias San Jose, S.A.	-	-	79.20	79.20	0.87%
Ion Energy, S.A.	69.00	-	-	69.00	0.76%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	45.58	-	-	45.58	0.50%
Recursos Naturales Y Celulosas, S. A.	30.38	-	-	30.38	0.33%
Total general	1,620.79	5,311.95	2,180.44	9,113.19	100.00%
Participación	17.79%	58.29%	23.93%	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 Electrica Del Pacifico, S. A.	12.00	-	-	12.00	1.34%
Comercializadora Electronova, S.A.	886.01	-	-	886.01	98.66%
Total general	898.01	-	-	898.01	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: Viernes 30 de Octubre del 2015			
Norte a sur		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima	300	210	190	0	
Media	260	160	200	0	
Máxima	250	160	160	0	
Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Viernes 30 de Octubre del 2015			
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..."



MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 44: 25 al 31 de octubre 2015

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Panamá, 2 de noviembre de 2015 | Estudian nuevo trazado para interconexión con Panamá

ISA, empresa dedicada a sistemas de infraestructura lineal y gestora del proyecto de interconexión eléctrica entre Panamá y Colombia, considera realizar un estudio para la viabilidad de cable submarino de 130 kms como vía de transporte de energía eléctrica.

El proyecto plantea una capacidad de 400 MW con una inversión de USD 400 millones para entrar a operar en el 2018. Las limitantes se deben a factores ambientales (Parque Nacional Natural Los Katíos en Colombia y Parque Nacional el Darién en Panamá) y sociales (comunidades).

Fuente: <http://www.portafolio.co/economia/interconexion-panama-nuevo-trazado>