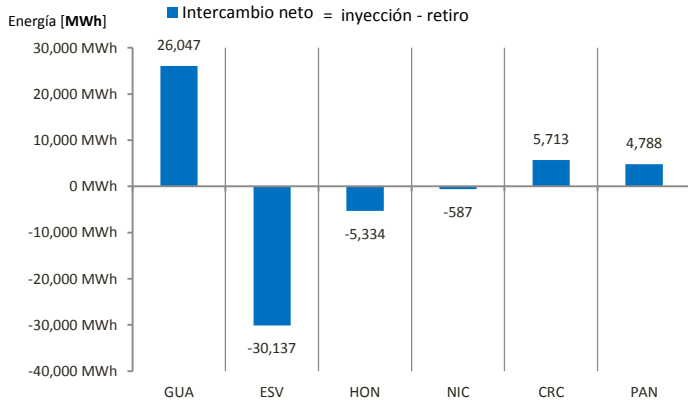


MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 49: 29 de noviembre al 05 de diciembre 2015

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Intercambios netos de energía por país



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

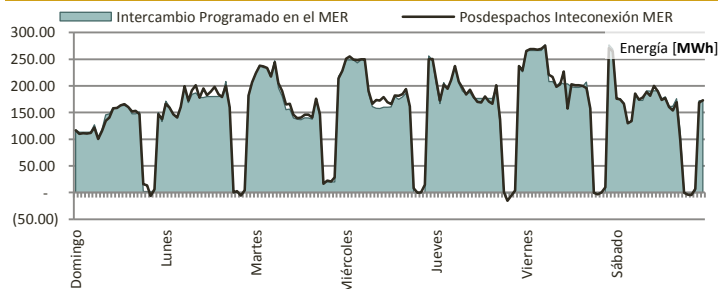
Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no cuenta con los precios ex post para los siguientes períodos: día 29 (03:00 a 19:00 hrs.) y 30 de noviembre (14:00 a 17:00), día 4 de diciembre (11:00 a 13:00 hrs.).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	8,698.77	37.25
	Moyuta	10,553.42	49.43
	Panaluya	6,944.28	62.68
El Salvador	Ahuachapán	86.37	19,130.82
	15 de Septiembre	-	11,092.43
Honduras	Agua Caliente	4,097.53	3,937.22
	Nacaome	6,967.60	-
	Prados	0.90	5,614.75
	San Nicolás	61.53	6,909.59
Nicaragua	Amayo	214.87	3,689.96
	León I	5,759.55	0.80
	Sandino	3,998.51	1.50
Costa Rica	Ticuantepe	-	6,867.34
	Cahuita	14.06	4,532.32
	Cañas	6,980.49	-
	Liberia	3,722.75	212.32
Panamá	Río Claro	3,690.84	3,950.88
	Changuinola	4,550.33	13.62
	Dominical	23.37	3,673.82
	Progreso	3,911.17	9.82
Total general		70,276.33	69,786.56

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

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER

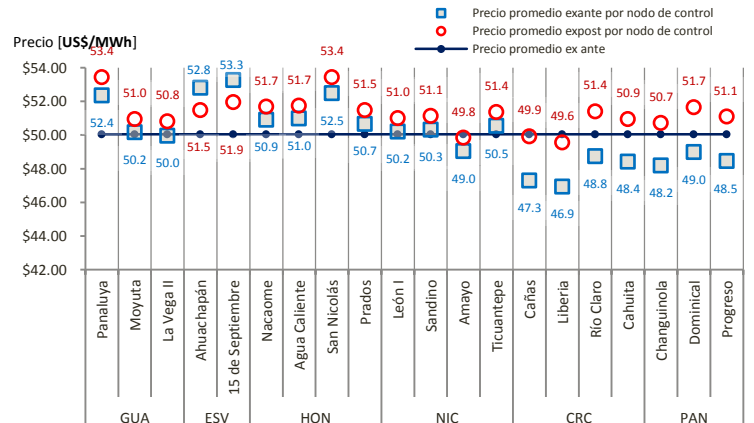


Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	25,816.76	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	276.88	04/12/2015	6
Transacción mínima [MWh]	-	30/11/2015	19

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: 00.89%

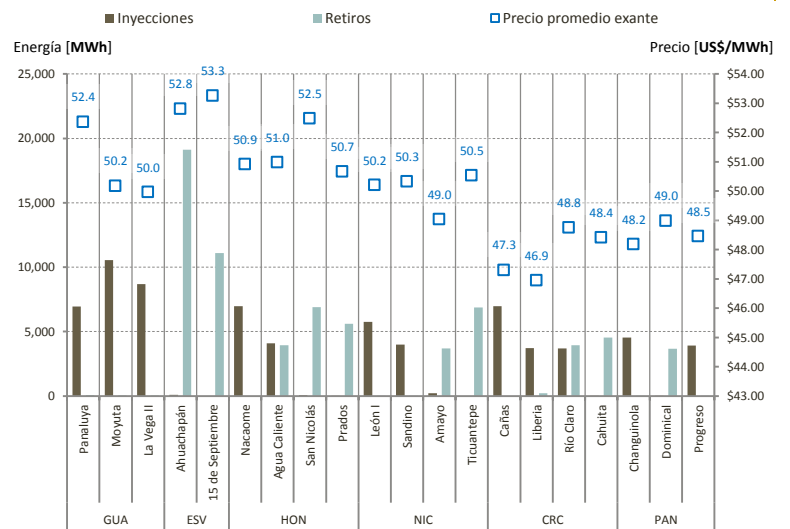
Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	50.04	51.28	2.48%
Máximo	79.06	84.07	6.33%
Mínimo	9.76	9.90	1.48%

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal

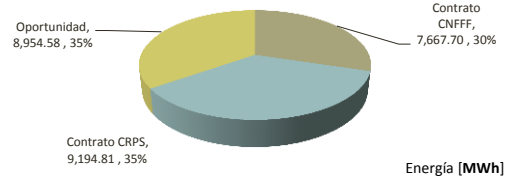


Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CRPS : Contratos Regionales con Prioridad de Suministro
 CNFF : Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad : Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	26,047.11	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	275.27	04/12/2015	6
Transacción mínima [MWh]	(15.52)	03/12/2015	20



MONITOR SEMANAL DE MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 49: 29 de noviembre al 05 de diciembre 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.	-	3,040.00	677.15	3,717.15	14.40%
Comercializadora Electronova, S.A.	2,065.72	-	664.52	2,730.24	10.58%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	2,629.40	-	-	2,629.40	10.18%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	2,339.67	2,339.67	9.06%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	2,034.20	-	2,034.20	7.88%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	1,651.82	-	-	1,651.82	6.40%
Esi, S.A.	-	1,588.86	-	1,588.86	6.15%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	439.74	824.46	1,264.20	4.90%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,258.62	1,258.62	4.88%
Ingenio La Union, S.A.	1,253.96	-	-	1,253.96	4.86%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	836.98	-	300.00	1,136.98	4.40%
Poliwatt Limitada	-	1,136.61	-	1,136.61	4.40%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	758.94	758.94	2.94%
Electro Generacion, S. A.	40.86	-	644.34	685.20	2.65%
San Diego, S. A.	-	559.41	-	559.41	2.17%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	409.68	-	-	409.68	1.59%
Comercia Internacional, S.A.	-	396.00	-	396.00	1.53%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	-	-	200.00	200.00	0.77%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	35.00	-	-	35.00	0.14%
Ion Energy, S.A.	31.17	-	-	31.17	0.12%
Total general	8,954.58	9,194.81	7,667.70	25,817.09	100.00%
Participación	34.68%	35.62%	29.70%	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 5 de Diciembre 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: Sabado 5 de Diciembre 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..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Honduras, 8 de diciembre de 2015

Panamá tiene cubierta su demanda energética para el próximo año

El Secretario Nacional de Energía explicó la oferta de energía eléctrica está preparada para enfrentar la demanda eléctrica panameña del próximo año. El Secretario Nacional de Energía, Víctor Urrutia, explica que el incremento en la oferta se debe a la regeneración del parque energético panameño.

Fuentes de medios de comunicación:

<http://www.panamaamerica.com.pa/economia/panama-tiene-cubierta-su-demanda-energetica-para-el-proximo-ano-1003856>