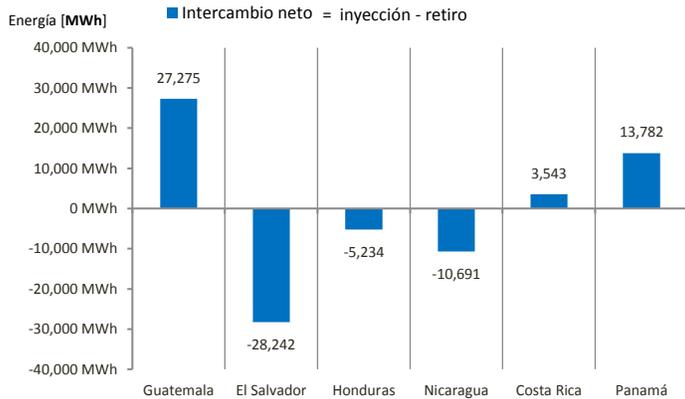


Semana 39: 25 de septiembre al 01 de octubre 2016

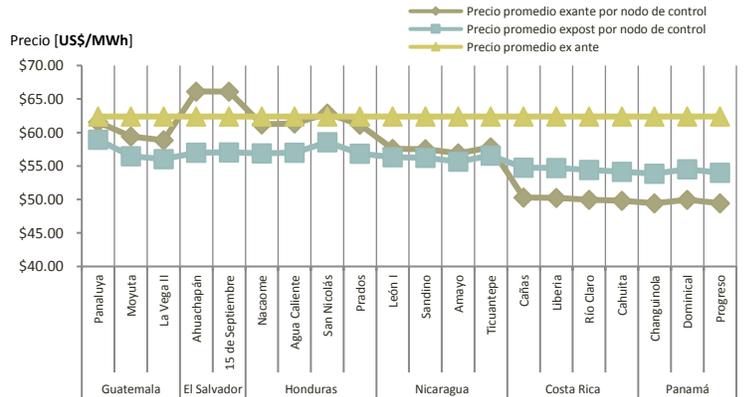
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

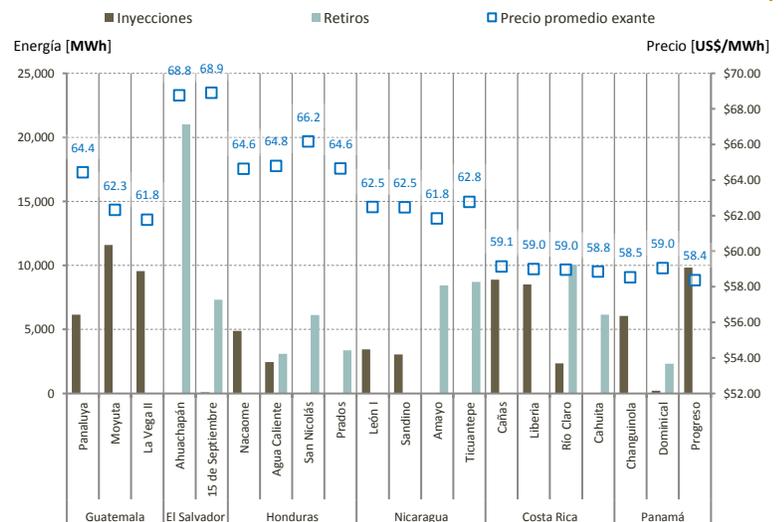
¡Importante! Si usted está interesado en continuar recibiendo el Monitor semanal de Mercado Eléctrico Regional, favor [actualizar sus datos aquí](#) antes del 1 de noviembre de 2016, ya que a partir de dicha fecha solo se enviará a quienes hayan

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	9,559.05	-
	Moyuta	11,599.74	-
	Panaluya	6,151.96	35.88
El Salvador	Ahuachapán	-	21,016.53
	15 de Septiembre	92.56	7,318.46
Honduras	Agua Caliente	2,459.09	3,089.53
	Nacaome	4,891.11	50.32
	Prados	5.60	3,367.50
	San Nicolás	35.66	6,118.22
Nicaragua	Amayo	-	8,430.62
	León I	3,442.31	5.51
	Sandino	3,056.16	45.06
	Ticuanatepe	-	8,707.84
Costa Rica	Cahuita	3.74	6,147.20
	Cañas	8,892.11	-
	Liberia	8,513.95	-
Panamá	Río Claro	2,343.34	10,062.96
	Changuinola	6,055.71	3.65
	Dominical	222.36	2,316.21
	Progreso	9,823.76	-
Grand Total		77,148.21	76,715.47

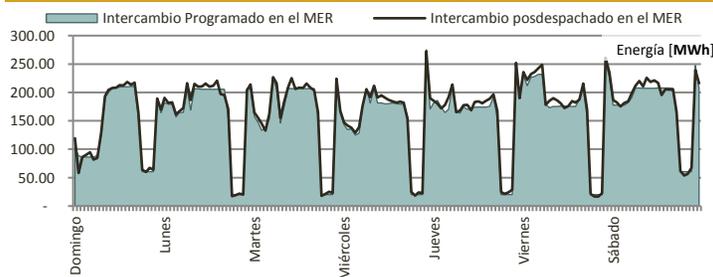
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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

CF: Contrato Firme

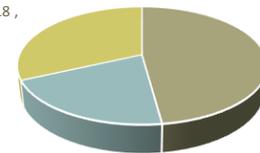
CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Contrato CF, 8,453.18, 32%

Contrato CNFFF, 12,699.72, 48%

Oportunidad, 5,381.49, 20%



Fuente: Programa diario AMM.

Energía [MWh]

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	26,534.39	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	275.05	28/09/2016	23
Transacción mínima [MWh]	20.28	26/09/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.79%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	27,274.87	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	272.31	28/09/2016	23
Transacción mínima [MWh]	16.69	30/09/2016	21

Semana 39: 25 de septiembre al 01 de octubre 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	-	5,551.07	86.59	5,637.66	21.25%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	642.82	-	3,771.04	4,413.86	16.63%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,878.97	-	2,482.37	4,361.34	16.44%
Hidro Xacbal	-	1,502.11	1,881.97	3,384.08	12.75%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,858.45	3,258.45	12.28%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	1,100.99	-	1,495.04	2,596.03	9.78%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	258.30	-	257.20	515.50	1.94%
Alternativa De Energía Renovable, S.A.	456.49	-	-	456.49	1.72%
Electro Generacion, S. A.	430.47	-	-	430.47	1.62%
Empresa De Generacion De Energía Eléctrica Del Inde	390.86	-	-	390.86	1.47%
Energías San Jose, S.A.	-	-	385.44	385.44	1.45%
Poliwatt Limitada	-	-	367.89	367.89	1.39%
Renace, S.A.	194.49	-	-	194.49	0.73%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	113.73	113.73	0.43%
Ion Energy, S.A.	28.09	-	-	28.09	0.11%
Total General	5,381.49	8,453.18	12,699.72	26,534.39	100.00%
Participación	20.28%	31.86%	47.86%	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: Sabado 01 de octubre del 2016			
Dirección	Norte a sur			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
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: Sabado 01 de octubre del 2016			
Dirección	Sur a norte			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
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..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

Honduras, 04 de octubre del 2016

Sectores Eléctricos de Ecuador y Honduras analizan los proyectos de energía renovable en Galápagos

A través de un comunicado emitido por dicha Cartera de Estado, en la cita se conoció sobre la planificación y desarrollo de energía renovable en la península insular, entre los cuales sobresalen los proyectos eólico Baltra 2,25 MW, fotovoltaico Puerto Ayora 1,5 MW y el programa de sustitución de refrigeradoras Renova.

<http://www.eltelegrafo.com.ec/noticias/economia/8/sectores-electricos-de-ecuador-y-honduras-analizan-los-proyectos-de-energia-renovable-en-galapagos>

¡Importante! Si usted está interesado en continuar recibiendo el Monitor semanal de Mercado Eléctrico Regional, favor [actualizar sus datos aquí](#) antes del 1 de noviembre de 2016, ya que a partir de dicha fecha solo se enviará a quienes hayan