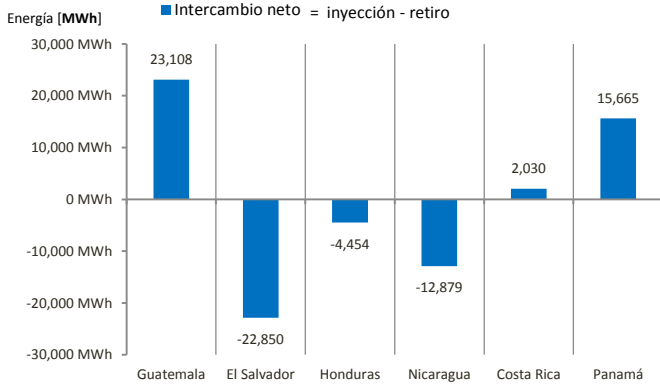


Semana 41: 09 al 15 de octubre 2016

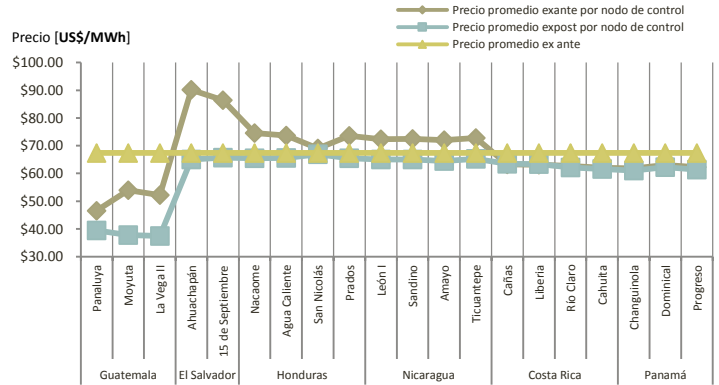
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

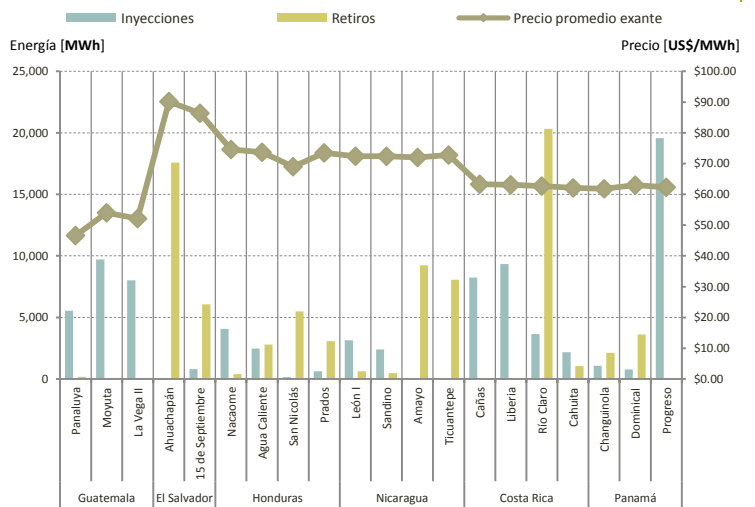
¡Importante! Si usted está interesado en continuar recibiendo el Monitor semanal de Mercado Eléctrico Regional, favor [actualizar sus datos aquí](#) antes del 1 de noviembre de 2016, ya que a partir de dicha fecha solo se enviará a quienes hayan

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	8,024.37	1.80
	Moyuta	9,704.99	1.43
	Panaluya	5,548.21	165.87
El Salvador	Ahuachapán	1.83	17,584.11
	15 de Septiembre	806.16	6,074.32
Honduras	Agua Caliente	2,468.37	2,788.36
	Nacaome	4,077.44	412.56
	Prados	618.90	3,076.70
Nicaragua	San Nicolás	161.49	5,502.25
	Amayo	-	9,243.99
	León I	3,142.17	622.16
Costa Rica	Sandino	2,402.88	483.65
	Ticuantepe	-	8,074.66
	Cahuita	2,168.58	1,063.04
Panamá	Cañas	8,237.11	-
	Liberia	9,341.82	-
	Río Claro	3,654.59	20,309.09
Grand Total	Changuinola	1,066.99	2,134.09
	Dominical	786.69	3,629.91
	Progreso	19,575.07	-
		81,787.65	81,167.98

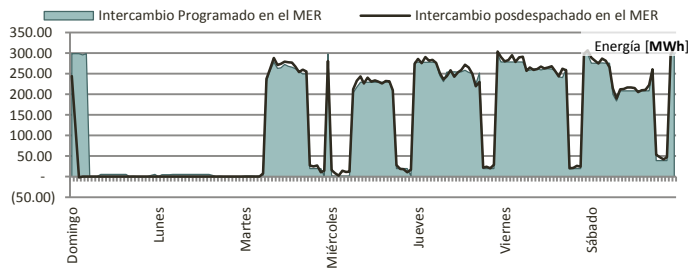
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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



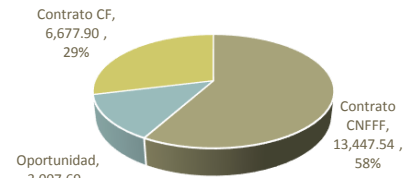
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Firme

CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

Energía [MWh]

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	23,860.62	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.72	09/10/2016	2
Transacción mínima [MWh]	0.29	10/10/2016	22

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: -03.15%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	23,108.48	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	313.77	15/10/2016	24
Transacción mínima [MWh]	(1.80)	09/10/2016	3

Semana 41: 09 al 15 de octubre 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Nombre de agente	Energía [MWh]				Participación [%]
	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	755.63	-	4,328.50	5,084.12	21.98%
Comercializadora Electronova, S.A.	233.87	-	3,760.78	3,994.65	17.27%
Puerto Quetzal Power Llc	-	3,448.90	-	3,448.90	14.91%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	-	3,083.62	3,083.62	13.33%
Hidro Xacbal	-	2,324.41	-	2,324.41	10.05%
Biomass Energy, S.A.	-	904.59	833.42	1,738.01	7.51%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	978.60	-	-	978.60	4.23%
Hidrotama, S.A.	-	-	741.22	741.22	3.20%
Alternativa De Energía Renovable, S.A.	598.46	-	-	598.46	2.59%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	181.80	-	333.00	514.80	2.23%
Electro Generacion, S. A.	234.09	-	-	234.09	1.01%
San Diego, S. A.	-	-	169.00	169.00	0.73%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	108.00	108.00	0.47%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	5.90	-	90.00	95.90	0.41%
Ion Energy, S.A.	19.04	-	-	19.04	0.08%
Central Comercializadora De Energía Eléctrica, S.A.	0.30	-	-	0.30	0.00%
Total General	3,007.69	6,677.90	13,447.54	23,133.12	100.00%
Participación	13.00%	28.87%	58.13%	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

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sábado 15 de Octubre del 2016			
Norte a sur		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
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: Sábado 15 de Octubre del 2016			
Sur a norte		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
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

¡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

Avisos CNEE | El número telefónico de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica ha cambiado a PBX: 2290-8000.