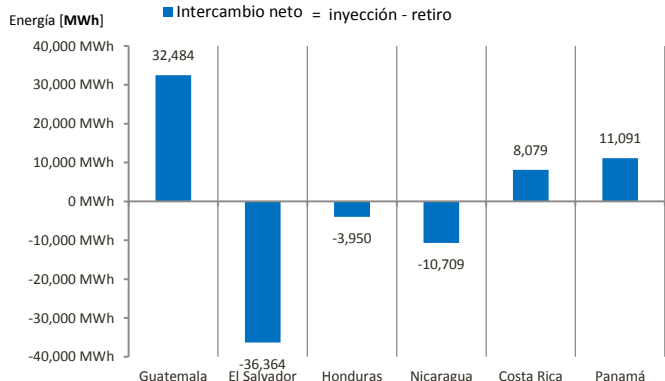


Semana 43: 23 al 29 de octubre 2016

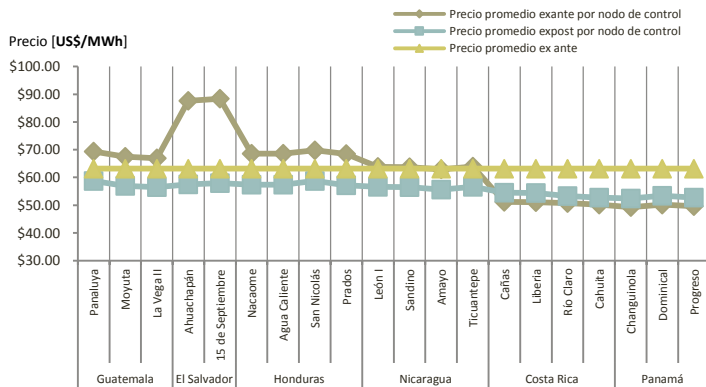
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

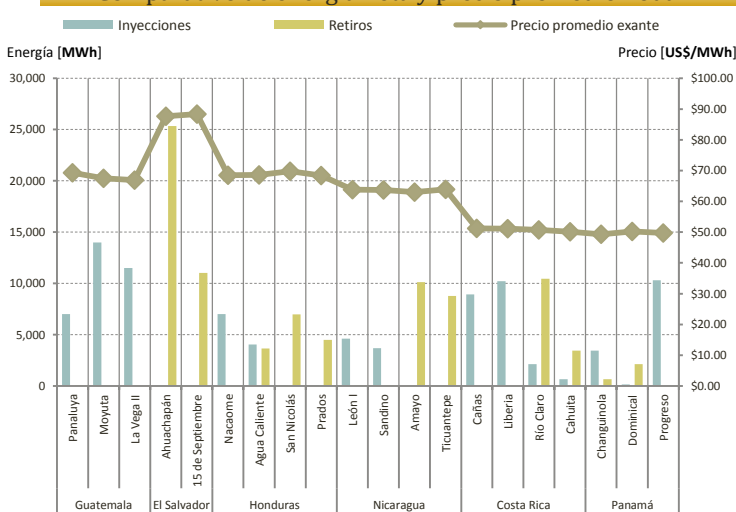
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,517.78	-
	Moyuta	14,004.56	-
	Panaluya	7,021.10	59.92
El Salvador	Ahuachapán	-	25,335.00
	15 de Septiembre	-	11,029.32
Honduras	Agua Caliente	4,036.75	3,655.04
	Nacaome	7,020.81	-
	Prados	67.31	4,501.10
Nicaragua	San Nicolás	59.49	6,978.56
	Amayo	-	10,116.62
	León I	4,602.26	68.03
Costa Rica	Sandino	3,676.45	34.05
	Ticuantepe	-	8,768.86
	Cahuíta	667.94	3,437.98
Panamá	Cañas	8,940.98	-
	Liberia	10,220.42	-
	Río Claro	2,140.63	10,452.61
Grand Total		87,866.81	87,236.02

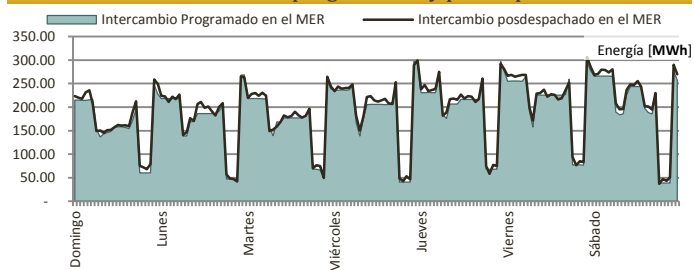
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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



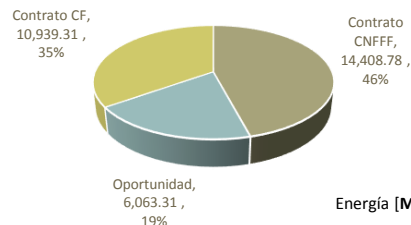
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

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.

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	31,411.40	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	297.48	26/10/2016	23
Transacción mínima [MWh]	38.89	29/10/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 03.41%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	32,483.51	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	306.57	28/10/2016	23
Transacción mínima [MWh]	36.94	29/10/2016	19

Semana 43: 23 al 29 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]				Energía [MWh]	
	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]	
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,197.46	324.96	6,522.42	20.76%	
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,906.51	-	4,344.17	6,250.68	19.90%	
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	-	3,629.16	3,629.16	11.55%	
Hidro Xacbal	-	3,341.86	-	3,341.86	10.64%	
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,038.48	2,438.48	7.76%	
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	2,384.09	-	-	2,384.09	7.59%	
Comercializadora Electronova, S.A.	185.30	-	1,376.81	1,562.11	4.97%	
Jaguar Energy Guatemala Llc.	23.42	-	1,213.69	1,237.11	3.94%	
Hidrotama, S.A.	-	-	1,217.23	1,217.23	3.88%	
Electro Generacion, S. A.	923.40	-	-	923.40	2.94%	
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	428.02	428.02	1.36%	
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	420.38	420.38	1.34%	
Energías San Jose, S.A.	-	-	324.00	324.00	1.03%	
Renace, S.A.	282.97	-	-	282.97	0.90%	
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	201.67	-	-	201.67	0.64%	
Central Comercializadora De Energia Eléctrica, S.A.	103.97	-	-	103.97	0.33%	
Energías del Ocosito, S.A.	-	-	87.21	87.21	0.28%	
Ion Energy, S.A.	41.03	-	-	41.03	0.13%	
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	10.41	-	4.66	15.07	0.05%	
Grupo Generador De Oriente, S.A.	0.53	-	-	0.53	0.00%	
Total General	6,063.31	10,939.31	14,408.78	31,411.40	100.00%	
Participación	19.30%	34.83%	45.87%	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 29 de Octubre del 2016			
Dirección	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 29 de Octubre del 2016			
Dirección	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 recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

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