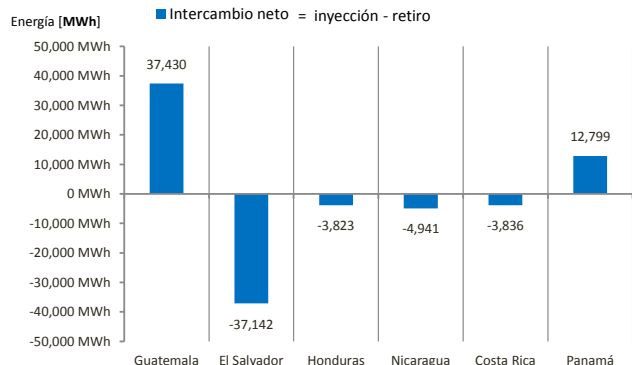


Semana 46: 13 al 19 de noviembre 2016

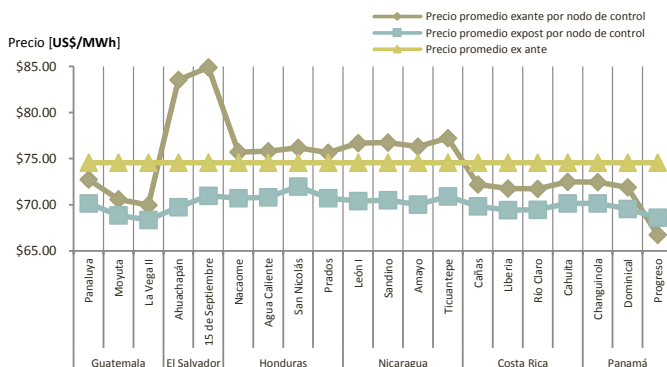
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

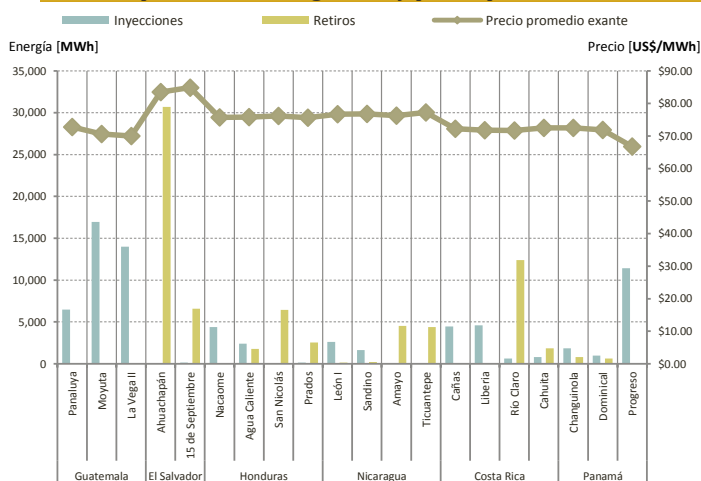
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	14,005.88	-
	Moyuta	16,967.85	-
	Panaluya	6,472.87	16.62
El Salvador	Ahuachapán	-	30,701.35
	15 de Septiembre	153.95	6,594.97
Honduras	Agua Caliente	2,409.88	1,766.51
	Nacaome	4,375.84	39.56
	Prados	153.50	2,544.40
Nicaragua	San Nicolás	16.28	6,427.60
	Amayo	72.37	4,540.28
	León I	2,600.83	153.33
Costa Rica	Sandino	1,649.76	199.65
	Ticantepe	19.97	4,390.72
	Cahuita	801.92	1,851.84
Panamá	Cañas	4,459.91	19.29
	Liberia	4,586.56	71.30
	Río Claro	641.80	12,383.58
Panamá	Changuinola	1,841.36	793.42
	Dominical	965.71	635.72
Panamá	Progreso	11,420.61	-
	Grand Total	73,616.84	73,130.13

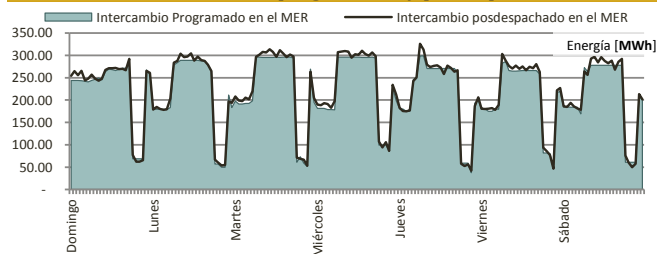
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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 Físico

CNFFF: Contrato No Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Contrato CF,
12,502.61,
34%



Oportunidad,
7,410.40,
20%

Energía [MWh]

Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	36,550.51	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.87	17/11/2016	8
Transacción mínima [MWh]	37.56	17/11/2016	22

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.41%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	37,429.97	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	325.99	17/11/2016	7
Transacción mínima [MWh]	41.95	17/11/2016	22

Semana 46: 13 al 19 de noviembre 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 [%]
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	2,490.29	-	5,976.07	8,466.36	23.16%
Puerto Quetzal Power Llc	-	6,387.84	639.98	7,027.82	19.23%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	-	-	3,668.47	3,668.47	10.04%
Hidro Xacbal	-	3,184.61	25.58	3,210.19	8.78%
Biomass Energy, S.A.	-	1,370.16	1,455.55	2,825.71	7.73%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	2,144.88	-	-	2,144.88	5.87%
Hidrotama, S.A.	-	1,560.00	510.46	2,070.46	5.66%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,202.11	-	700.70	1,902.81	5.21%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	1,740.74	1,740.74	4.76%
Electro Generacion, S. A.	1,007.84	-	-	1,007.84	2.76%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	762.32	762.32	2.09%
Energías San Jose, S.A.	-	-	750.08	750.08	2.05%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	303.46	303.46	0.83%
Renace, S.A.	273.49	-	-	273.49	0.75%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	205.68	-	-	205.68	0.56%
Generadora Eléctrica Del Norte Ltda.	-	-	104.10	104.10	0.28%
Energías del Ocosito, S.A.	70.60	-	-	70.60	0.19%
Ion Energy, S.A.	15.51	-	-	15.51	0.04%
Total General	7,410.40	12,502.61	16,637.51	36,550.51	100.00%
Participación	20.27%	34.21%	45.52%	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	Norte a sur				Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 19 de Noviembre del 2016
	Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
	Mínima	300	200	210	0
	Media	300	140	190	0
	Máxima	300	150	150	0

Dirección	Sur a norte				Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 19 de Noviembre del 2016
	Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
	Mínima	300	210	90	290
	Media	220	180	90	230
	Máxima	200	90	90	260

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.