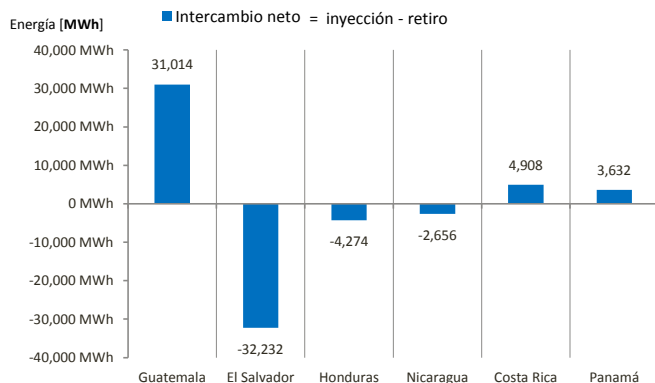
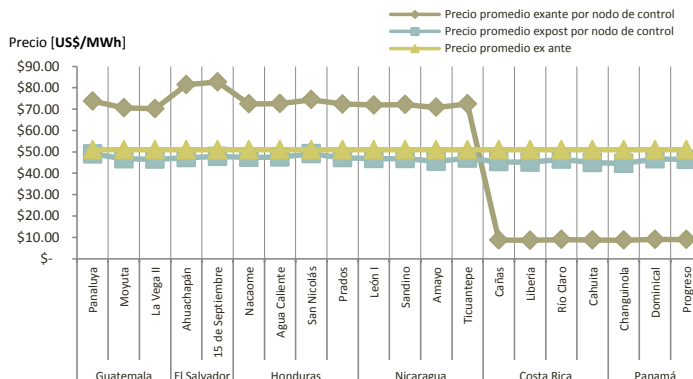


Intercambios netos de energía por país



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.

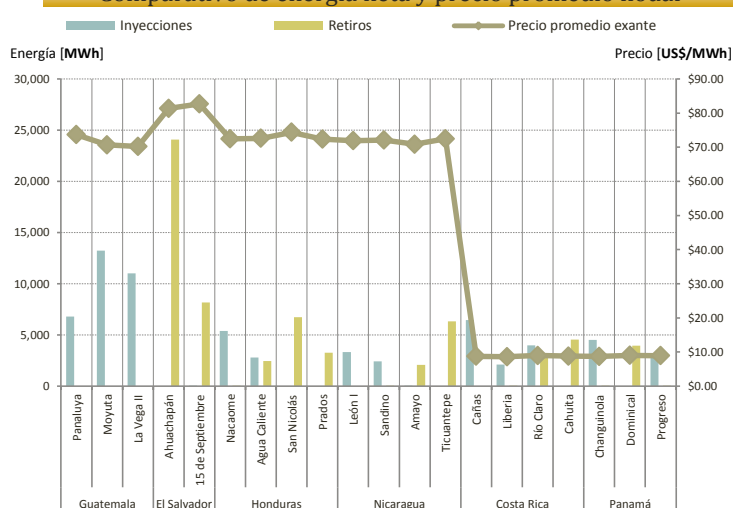
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	11,007.78	-
	Moyuta	13,227.36	-
	Panaluja	6,778.96	-
El Salvador	Ahuachapán	-	24,063.22
	15 de Septiembre	7.00	8,175.63
Honduras	Agua Caliente	2,787.55	2,435.94
	Nacaome	5,385.82	3.06
	Prados	-	3,263.78
	San Nicolás	-	6,744.51
Nicaragua	Amayo	4.05	2,079.34
	León I	3,332.58	-
	Sandino	2,427.14	0.77
	Tiquantepe	-	6,339.23
Costa Rica	Cahuita	-	4,528.64
	Cañas	6,440.12	-
	Liberia	2,107.78	3.14
	Río Claro	3,977.52	3,085.22
Panamá	Changuinola	4,511.23	0.53
	Dominical	-	3,952.56
	Progreso	3,080.45	6.37
Total general		65,075.33	64,681.95

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

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



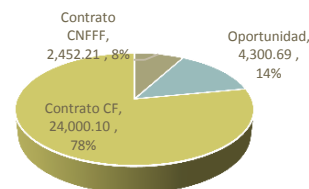
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación

CF: Contrato Físico

CNFF: Contrato No Físico Flexible

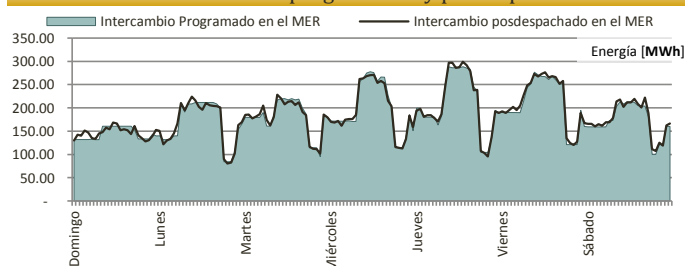
Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)



Fuente: Programa diario AMM.

Energía [MWh]

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana

Intercambio neto [MWh]	30,732.33	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	288.28	19/01/2017	14
Transacción mínima [MWh]	84.35	16/01/2017	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 00.92%

Intercambio posdespachado en la semana

Intercambio neto [MWh]	31,014.09	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	298.74	19/01/2017	14
Transacción mínima [MWh]	80.36	16/01/2017	20

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	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	-	7,132.00	-	7,132.00	23.19%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	111.76	4,293.96	-	4,405.72	14.33%
Biomass Energy, S.A.	-	2,680.00	1,453.65	4,133.65	13.44%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	951.00	2,390.00	-	3,341.00	10.86%
Hidro Xacbal	-	2,477.82	-	2,477.82	8.06%
San Diego, S. A.	-	2,280.00	-	2,280.00	7.41%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	91.19	1,359.57	-	1,450.76	4.72%
Comercializadora Electronova, S.A.	457.53	-	560.83	1,018.36	3.31%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	454.17	546.74	-	1,000.91	3.25%
Hidrotama, S.A.	-	840.00	-	840.00	2.73%
Empresa De Generacion De Energia Eléctrica Del Inde	770.46	-	-	770.46	2.51%
Electro Generacion, S. A.	443.63	-	-	443.63	1.44%
Energías San Jose, S.A.	-	-	437.73	437.73	1.42%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	409.27	-	-	409.27	1.33%
Energías del Ocosito, S.A.	366.78	-	-	366.78	1.19%
Ingenio Tululá, S. A.	198.62	-	-	198.62	0.65%
0	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A
Participación	13.98%	78.04%	7.97%	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: Sábado 21 de Enero del 2017			
Norte a sur				
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				
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	50	290
Media	220	180	50	230
Máxima	200	90	50	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**.