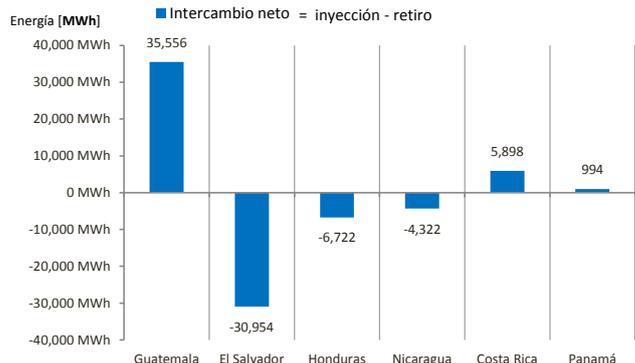


Semana 6: 05 al 11 de febrero 2017

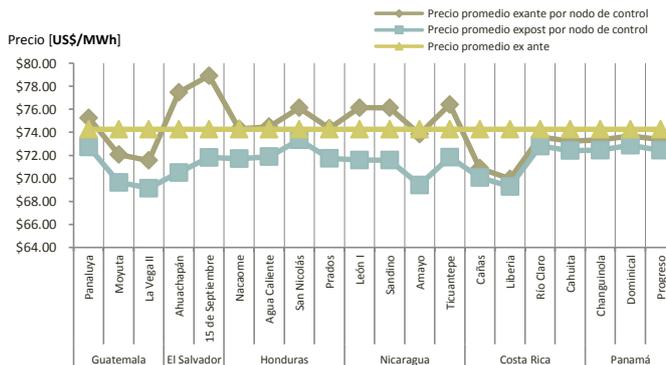
INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

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.

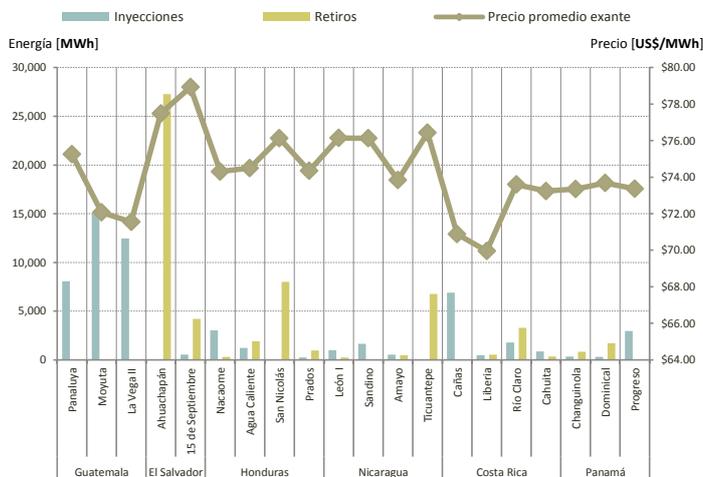
¡Importante! Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal del Mercado Eléctrico Regional a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	12,447.27	-
	Moyuta	15,045.78	-
	Panaluya	8,062.94	-
El Salvador	Ahuachapán	-	27,286.21
	15 de Septiembre	538.95	4,206.73
Honduras	Agua Caliente	1,201.38	1,900.33
	Nacaome	3,034.29	296.92
	Prados	222.62	964.89
Nicaragua	San Nicolás	-	8,017.73
	Amayo	535.09	469.05
	León I	990.81	220.32
Costa Rica	Sandino	1,641.47	30.66
	Ticuanatepe	-	6,769.41
	Cahuíta	868.35	316.35
Panamá	Cañas	6,875.07	-
	Liberia	478.08	523.26
	Río Claro	1,786.13	3,270.15
	Changuinola	319.60	838.26
Grand Total		57,319.02	56,868.81

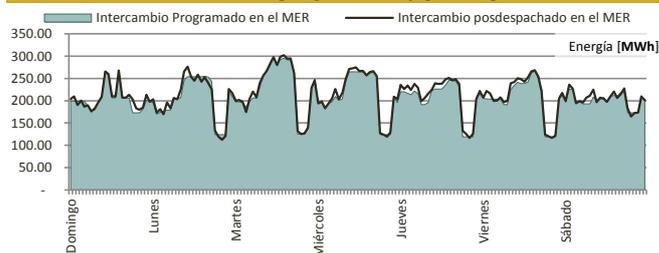
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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



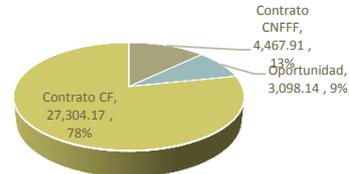
Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

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]	34,870.21	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	295.41	07/02/2017	15
Transacción mínima [MWh]	119.00	09/02/2017	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 01.97%

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	35,556.00	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	302.05	07/02/2017	15
Transacción mínima [MWh]	112.46	06/02/2017	21

Semana 6: 05 al 11 de febrero 2017

INDICADORES ESTADÍSTICOS DE TRANSACCIONES INTERNACIONALES

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	-	7,138.00	-	7,138.00	20.47%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	41.96	4,872.00	6.51	4,920.47	14.11%
Hidro Xacbal	-	4,193.15	-	4,193.15	12.03%
San Diego, S. A.	-	3,920.00	-	3,920.00	11.24%
Biomass Energy, S.A.	-	2,800.00	1,031.22	3,831.22	10.99%
Renovables De Guatemala, S. A.	-	-	3,204.56	3,204.56	9.19%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	994.00	1,735.00	-	2,729.00	7.83%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	951.34	-	951.34	2.73%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	894.67	-	894.67	2.57%
Hidrotama, S.A.	-	800.00	-	800.00	2.29%
Comercializadora Electronova, S.A.	546.96	-	162.76	709.73	2.04%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	536.16	-	-	536.16	1.54%
Electro Generacion, S. A.	390.41	-	-	390.41	1.12%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	384.17	-	-	384.17	1.10%
Energías del Ocosito, S.A.	169.47	-	-	169.47	0.49%
Energias San Jose, S.A.	-	-	62.86	62.86	0.18%
Ingenio Tzulá, S. A.	18.15	-	-	18.15	0.05%
Renace, S.A.	12.57	-	-	12.57	0.04%
Ion Energy, S.A.	4.29	-	-	4.29	0.01%
Total General	3,098.14	27,304.17	4,467.91	34,870.21	100.00%
Participación	8.88%	78.30%	12.81%	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 04 de Febrero del 2017			
Norte a sur		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima	300	200		210	0
Media	300	140		190	0
Máxima	300	150		150	0

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 04 de Febrero del 2017			
Sur a norte		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
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.