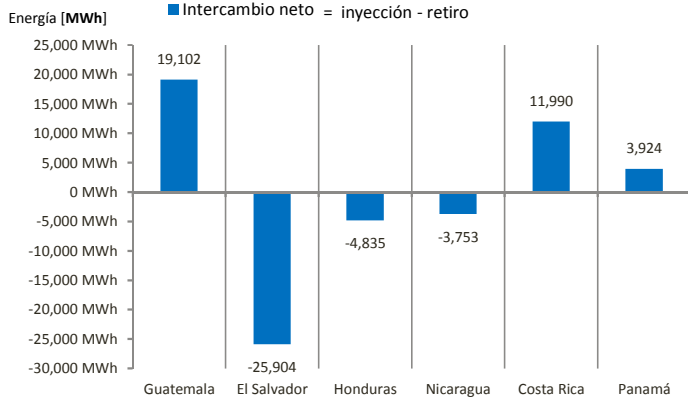


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 27: 03 de julio al 09 de julio 2016

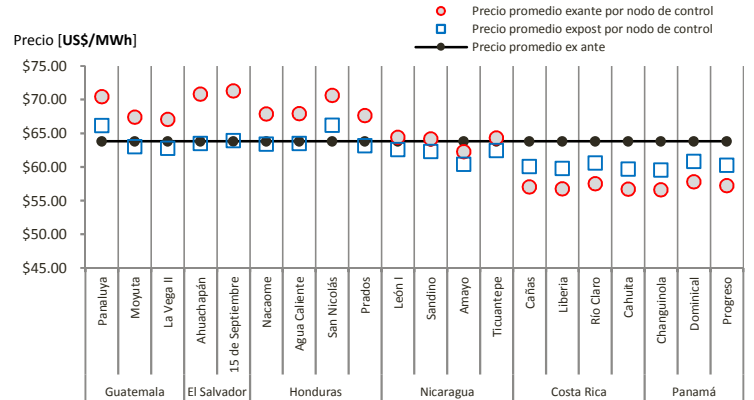
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

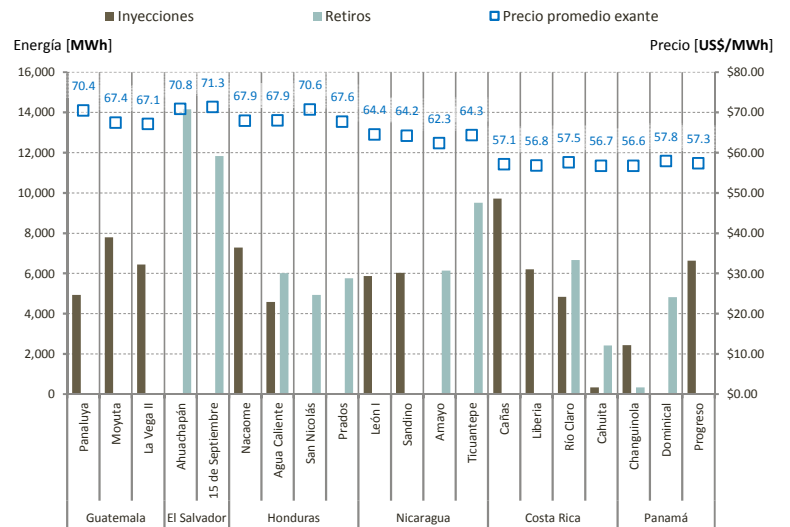
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	63.81	62.22	-2.48%
Máximo	94.17	83.50	-11.33%
Mínimo	40.47	33.29	-17.75%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	6,441.29	18.09
	Moyuta	7,781.99	26.89
	Panaluya	4,929.99	6.07
El Salvador	Ahuachapán	46.18	14,152.44
	15 de Septiembre	31.42	11,829.04
Honduras	Agua Caliente	4,570.50	6,003.29
	Nacaome	7,278.03	17.50
	Prados	-	5,751.30
Nicaragua	San Nicolás	5.90	4,917.32
	Amayo	-	6,137.30
	León I	5,866.53	-
Costa Rica	Sandino	6,025.82	-
	Ticuantepe	-	9,507.58
	Cahuíta	324.67	2,411.20
Panamá	Cañas	9,706.62	-
	Liberia	6,188.64	-
	Río Claro	4,831.93	6,650.56
Grand Total	Changuinola	2,423.42	321.80
	Dominical	8.74	4,818.86
	Progreso	6,632.22	-

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 Firme

CNFFF : Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad : Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Contrato CRPS/CF, 8,040.56, 43%

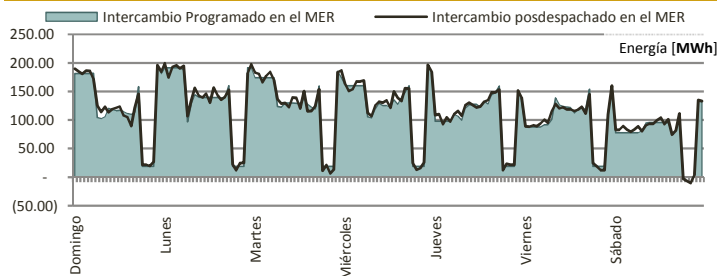
Contrato CNFFF, 9,327.49, 50%



Fuente: Programa diario AMM.

Oportunidad, 1,266.00, 7%

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	18,822.05	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	195.17	06/07/2016	23
Transacción mínima [MWh]	-	09/07/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 01.49%

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	19,102.23	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	199.19	04/07/2016	1
Transacción mínima [MWh]	(10.39)	09/07/2016	21



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 27: 03 de julio al 09 de julio 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 CRPS/CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Energía [MWh]
					Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	5,655.86	-	5,655.86	30.35%
Biomass Energy, S.A.	-	1,360.00	1,870.03	3,230.03	17.33%
Comercializadora Electronova, S.A.	431.41	-	2,788.50	3,219.90	17.28%
Hidro Xacbal	-	1,024.70	1,682.73	2,707.43	14.53%
Esi, S.A.	-	-	1,325.65	1,325.65	7.11%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	836.71	836.71	4.49%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	551.80	-	-	551.80	2.96%
Energías San Jose, S.A.	-	-	329.81	329.81	1.77%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	-	-	327.57	327.57	1.76%
Electro Generacion, S. A.	237.27	-	-	237.27	1.27%
Comercia Internacional, S.A.	-	-	166.50	166.50	0.89%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	26.93	-	-	26.93	0.14%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	11.10	-	-	11.10	0.06%
Renace, S.A.	7.00	-	-	7.00	0.04%
Ion Energy, S.A.	0.50	-	-	0.50	0.00%
Total General	1,266.00	8,040.56	9,327.49	18,634.05	100.00%
Participación	6.79%	43.15%	50.06%	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 09 de julio del 2016			
Dirección	Norte a sur			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	190	190	0
Media	300	110	180	0
Máxima	300	120	190	0

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 09 de julio del 2016			
Dirección	Sur a norte			
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	180	90	260
Media	220	140	100	270
Máxima	200	210	100	290

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

Guatemala, 11 de julio de 2016

Panamá: Financiamiento para distribución eléctrica

Las autoridades de la Empresa de Transmisión Eléctrica de Panamá (Etesa) contrataron a Scotiabank para realizar la estructuración de las emisiones a realizarse en la Bolsa de Nueva York. Con los recursos obtenidos se construirá la cuarta línea de transmisión, cuya licitación se anunciará a inicios de 2017.

http://www.centralamericadata.com/es/article/home/Panam_Financiamiento_para_distribucion_elctrica