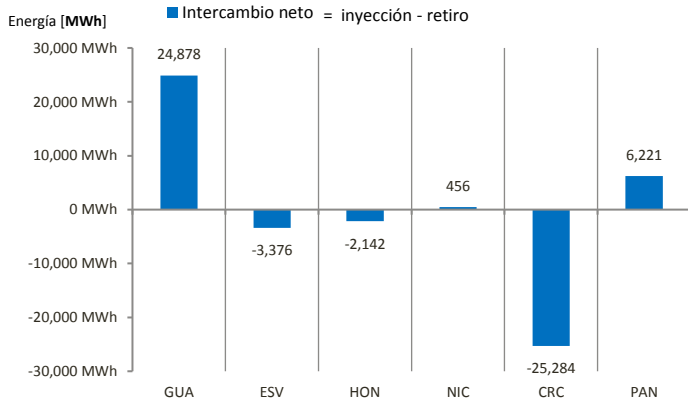


MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Semana 17: 24 de abril al 30 de abril 2016

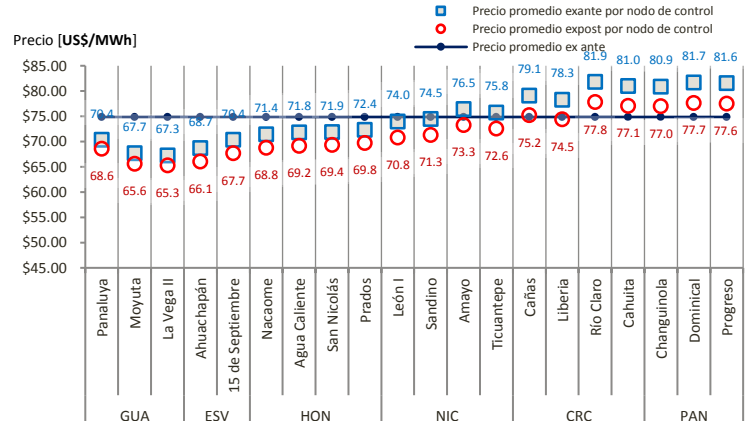
INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL - MER

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.

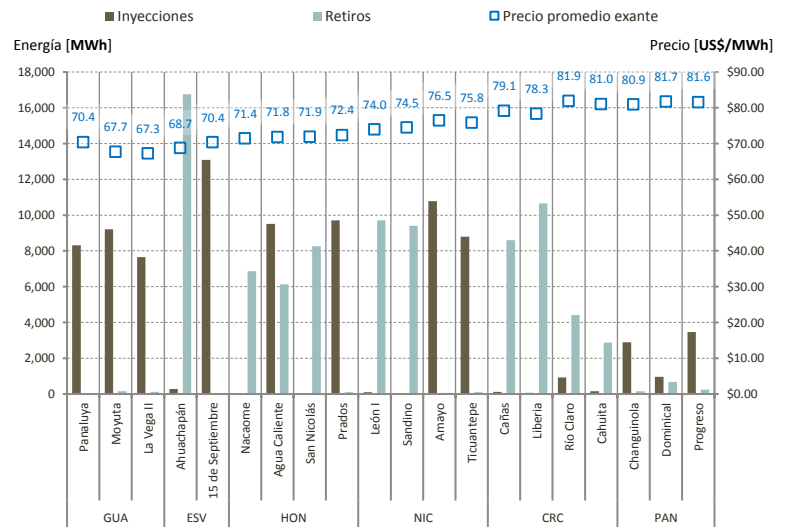
	Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio		74.86	71.77	-4.13%
Máximo		116.20	116.24	0.04%
Mínimo		54.35	52.46	-3.47%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	7,641.50	124.99
	Moyuta	9,214.00	162.73
	Panaluya	8,316.63	5.99
El Salvador	Ahuachapán	288.69	16,751.19
	15 de Septiembre	13,086.01	-
Honduras	Agua Caliente	9,514.74	6,132.61
	Nacaome	-	6,870.16
	Prados	9,708.50	104.90
Nicaragua	San Nicolás	6.02	8,263.55
	Amayo	10,777.30	58.35
	León I	107.63	9,699.51
Costa Rica	Sandino	35.17	9,400.53
	Ticuantepe	8,800.58	106.66
	Cahuita	154.98	2,869.34
Panamá	Cañas	110.63	8,590.72
	Liberia	60.74	10,658.27
	Río Claro	926.57	4,418.49
Grand Total	Changuinola	2,882.93	152.31
	Dominical	952.57	669.62
	Progreso	3,459.06	251.72

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

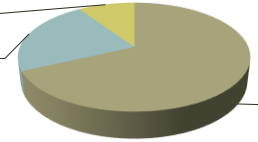
CNFFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

Contrato CRPS/CF, 2,373.48, 9%

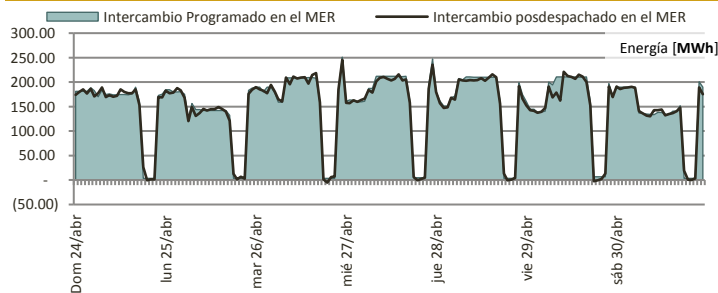
Oportunidad, 5,700.84, 23%

Contrato CNFFF, 17,180.49, 68%



Fuente: Programa diario AMM.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	25,254.81	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	251.04	26/04/2016	24
Transacción mínima [MWh]	3.61	24/04/2016	19

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	24,878.41	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	245.49	26/04/2016	24
Transacción mínima [MWh]	(5.19)	26/04/2016	20

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

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CRPS/CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	6,403.06	6,403.06	25.35%
Biomass Energy, S.A.	-	1,470.00	1,953.77	3,423.77	13.56%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	3,420.20	3,420.20	13.54%
Renace, S.A.	2,732.87	-	451.19	3,184.05	12.61%
San Diego, S. A.	-	-	1,612.00	1,612.00	6.38%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,603.61	-	-	1,603.61	6.35%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	-	1,383.40	1,383.40	5.48%
Poliwatt Limitada	11.00	297.00	873.60	1,181.60	4.68%
Energías San Jose, S.A.	-	-	659.00	659.00	2.61%
Comercializadora Electronova, S.A.	616.93	-	-	616.93	2.44%
Hidro Xacbal	-	606.48	-	606.48	2.40%
Esí, S.A.	-	-	424.27	424.27	1.68%
Electro Generacion, S. A.	408.08	-	-	408.08	1.62%
Ion Energy, S.A.	128.22	-	-	128.22	0.51%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	67.20	-	-	67.20	0.27%
Generadora Electrica Del Norte Ltda.	56.88	-	-	56.88	0.23%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	45.09	-	-	45.09	0.18%
Ingenio La Union, S.A.	30.97	-	-	30.97	0.12%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Grand Total	5,700.84	2,373.48	17,180.49	25,254.81	100.00%
Participación	22.57%	9.40%	68.03%	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 30 de abril del 2016		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	200	140	300
Media	300	170	150	200
Máxima	300	130	120	230

Dirección	Sur a norte	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 30 de abril del 2016		
Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	80	290
Media	220	80	80	280
Máxima	200	210	70	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

Honduras, 1 de mayo de 2016

Revisiones elevarán a L3.64 el kilovatio hora

En moneda nacional el aumento elevará el valor promedio del kilovatio por alrededor de 3.40 lempiras, lo que le generará a la estatal eléctrica ingresos adicionales por el orden de 200 millones de lempiras, reveló.

Pero tal mejora en las cuentas no será suficiente, porque la situación financiera de la ENEE, es tan precaria que no alcanzará para cubrir los costos de generación, transmisión y distribución.

<http://www.latribuna.hn/2016/05/01/revisiones-elevaran-l3-64-kilovatio-hora/>

Venezuela, 1 de mayo de 2016

Venezuela adelanta la hora 30 minutos para ahorrar electricidad

Los venezolanos adelantaron este domingo 30 minutos sus relojes como consecuencia del cambio de hora oficial ordenado por el gobierno de Nicolás Maduro, que busca enfrentar una aguda crisis energética en este país sumido en una dura situación económica.

<http://www.laprensa.com.ni/2016/04/27/nacionales/2025380-generacion-de-energia-por-bagazo-de-cana-podria-disminuir>