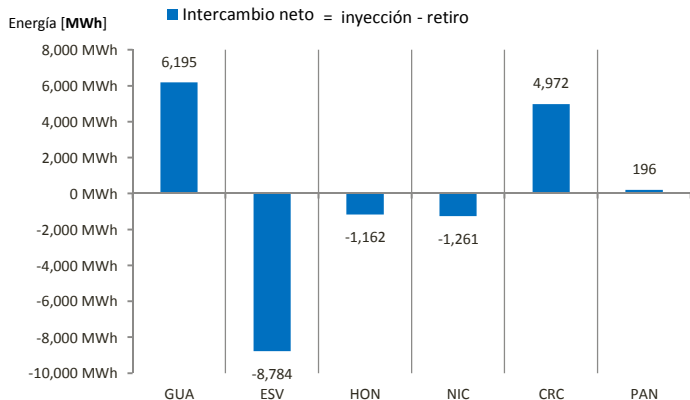


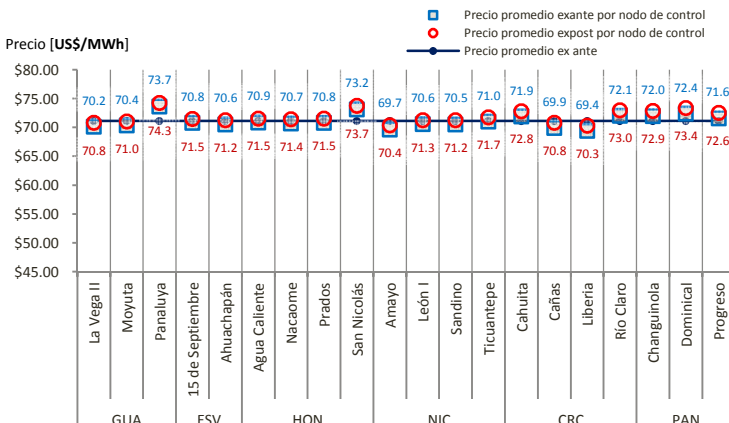
Intercambios netos de energía por país



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

Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no cuenta con los precios ex post para los siguientes periodos: día 10 (8:00 a 16:00 hrs. y 19:00 hrs.), día 11 (8:00 a 16:00 hrs.), día 12 (10:00 hrs. y 12:00 a 23:00 hrs.) y día 14 (00:00 y 23:00 hrs.).

Precios nodales promedio ex ante y ex post



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

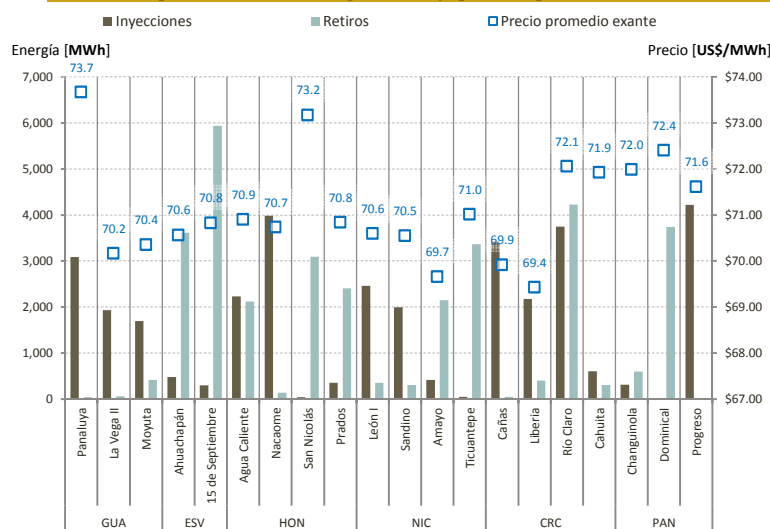
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	71.12	71.87	1.06%
Máximo	105.62	113.84	7.78%
Mínimo	59.33	9.78	-83.51%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	1,929.53	63.57
	Moyuta	1,691.52	413.43
	Panaluya	3,088.53	37.74
El Salvador	Ahuachapán	478.03	3,618.32
	15 de Septiembre	296.19	5,939.88
Honduras	Agua Caliente	2,227.92	2,120.89
	Nacaome	3,981.66	139.56
	Prados	351.82	2,406.30
Nicaragua	San Nicolás	36.70	3,093.23
	Amayo	412.09	2,149.83
	León I	2,462.17	350.16
Costa Rica	Sandino	1,991.49	305.20
	Ticuantepe	45.14	3,366.90
	Cahuita	604.72	305.18
Panamá	Cañas	3,423.34	44.07
	Liberia	2,175.07	401.25
	Río Claro	3,750.00	4,230.17
Panamá	Changuinola	310.36	595.84
	Dominical	1.07	3,740.80
Panamá	Progreso	4,220.93	-
	Total general	33,478.26	33,322.32

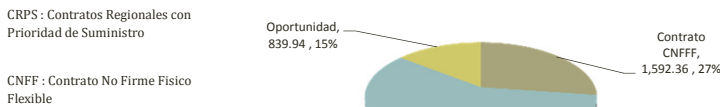
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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



CRPS: Contratos Regionales con Prioridad de Suministro

CNFF: Contrato No Firme Físico Flexible

Oportunidad: Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

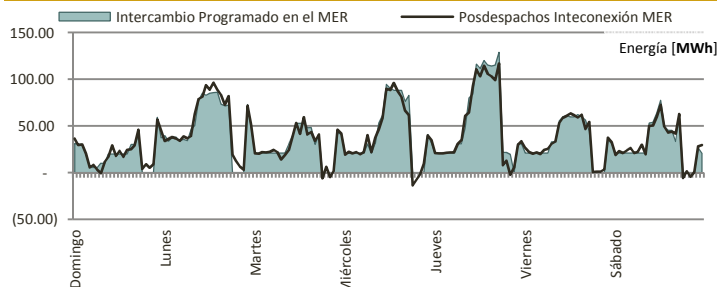
Energía [MWh]

Nota: las ofertas de retiro de energía se realizaron en el Mercado de Oportunidad Regional, y representaron el 37.35% de las transacciones en dicho mercado. Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	6,188.06	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	116.93	12/11/2015	18
Transacción mínima [MWh]	(13.86)	11/11/2015	19

Diferencia entre predespacho y posdespacho al MER: 00.07%

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	6,183.53	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	128.92	12/11/2015	18
Transacción mínima [MWh]	-	08/11/2015	19

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Biomass Energy, S.A.	-	2,487.00	-	2,487.00	42.57%
Poliwatt Limitada	-	548.56	434.00	982.56	16.82%
Comercializadora De Electricidad Centroamericana, S.A.	-	-	661.36	661.36	11.32%
Energías San Jose, S.A.	-	-	432.00	432.00	7.40%
Comercia Internacional, S.A.	-	243.00	-	243.00	4.16%
Alternativa De Energia Renovable, S.A.	223.59	-	-	223.59	3.83%
Ingenio La Union, S.A.	138.66	-	-	138.66	2.37%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	-	130.77	-	130.77	2.24%
Electro Generacion, S. A.	95.90	-	-	95.90	1.64%
Renace, S.A.	92.28	-	-	92.28	1.58%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	83.56	-	-	83.56	1.43%
Central Comercializadora De Energia Electrica, S.A.	73.74	-	-	73.74	1.26%
Ion Energy, S.A.	68.72	-	-	68.72	1.18%
Puerto Quetzal Power Llc	-	-	65.00	65.00	1.11%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	56.42	-	-	56.42	0.97%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	7.07	-	-	7.07	0.12%
Comercializadora Electronova, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	-	-	-	-	0.00%
Total general	839.94	3,409.33	1,592.36	5,841.63	100.00%
Participación	14.38%	58.36%	27.26%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

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 14 de Noviembre del 2015			
Norte a sur	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Banda de demanda					
Mínima	300	210	190	0	
Media	260	160	200	0	
Máxima	250	160	160	0	

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 14 de Noviembre del 2015			
Sur a norte	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá	
Banda de demanda					
Mínima	300	210	80	300	
Media	220	220	110	280	
Máxima	200	140	80	300	

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

Costa Rica, 13 de noviembre de 2015 | CNFL se aferra a aumento tarifario para salvar sus finanzas

La Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) espera que prospere una solicitud de aumento tarifario del 33.5% para revertir su complicada situación financiera.

Si eso no sucede, cerrarían este año con pérdidas cercanas a los 25 mil millones de colones. En 2014 la compañía cerró con un déficit cercano a los 6.200 millones de colones y apunta –mediante un pacto social- alcanzar el equilibrio financiero hasta 2017.

El aumento solicitado corresponde a 25.8% para cubrir las compras de energía eléctrica del próximo año y 7.7% para la compra de energía al Instituto Costarricense de Electricidad (ICE).

Fuente: <http://www.crhoy.com/cnfl-se-aferra-a-aumento-tarifario-para-salvar-sus-finanzas/>
http://www.centralamericadata.com/es/article/home/Costa_Rica_Alza_de_25_en_tarifa_elctrica