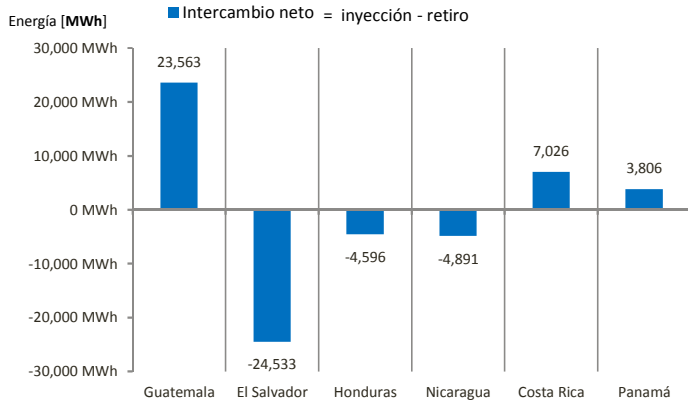
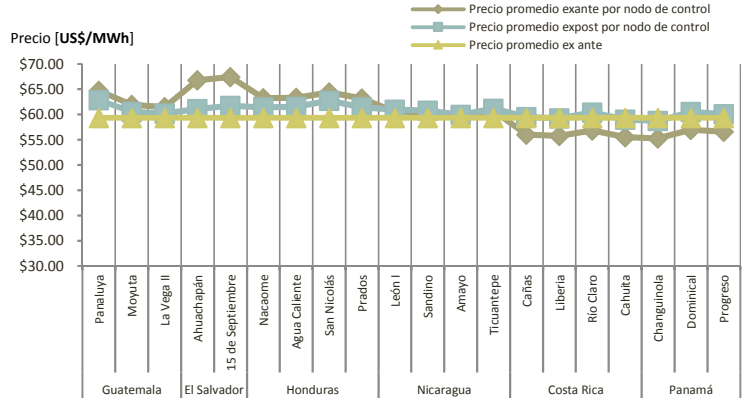


Intercambios netos de energía por país



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.

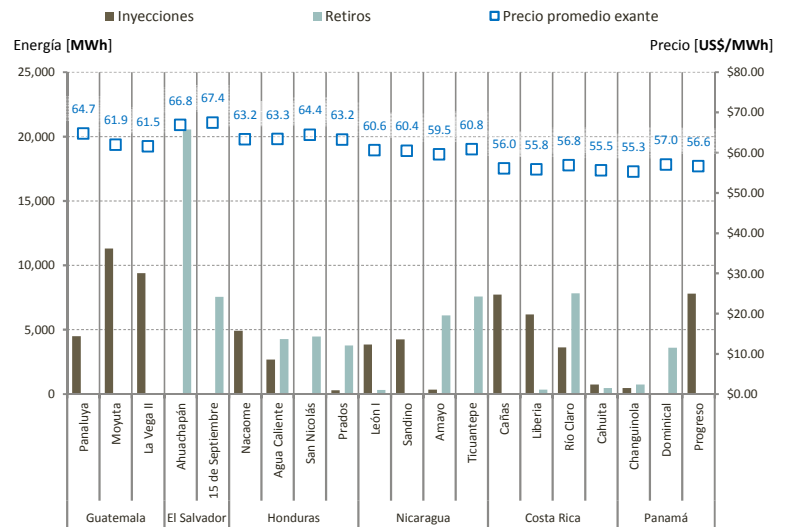
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	59.33	58.98	-0.58%
Máximo	103.45	83.19	-19.58%
Mínimo	40.76	42.53	4.34%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	9,370.73	-
	Moyuta	11,300.13	-
	Panaluya	4,483.85	51.82
El Salvador	Ahuachapán	-	20,534.79
	15 de Septiembre	69.35	7,552.07
Honduras	Agua Caliente	2,664.39	4,271.55
	Nacaome	4,902.50	8.69
	Prados	298.35	3,756.23
	San Nicolás	51.42	4,466.48
Nicaragua	Amayo	336.57	6,115.14
	León I	3,840.62	302.89
	Sandino	4,241.47	36.16
	Ticuanatepe	-	7,565.18
Costa Rica	Cahuita	739.33	469.89
	Cañas	7,726.94	-
	Liberia	6,175.26	332.16
Panamá	Río Claro	3,619.46	7,819.84
	Changuinola	469.40	741.12
	Dominical	15.36	3,601.30
	Progreso	7,789.90	-
Grand Total		68,095.01	67,625.30

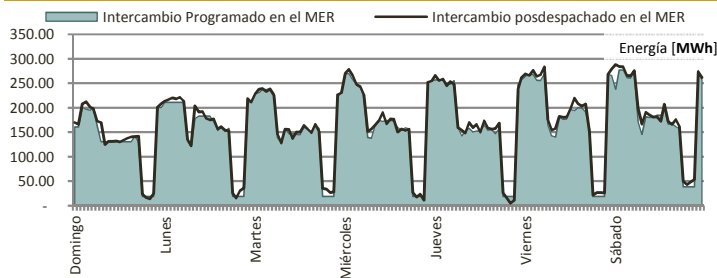
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

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

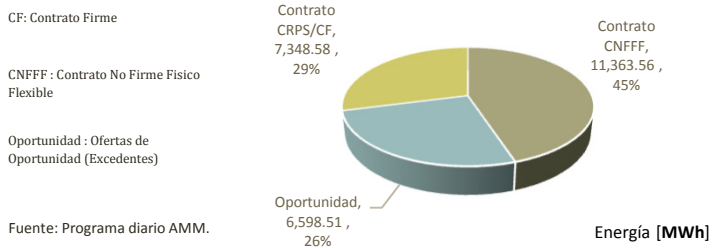


Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	27,293.61	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	277.05	20/08/2016	2
Transacción mínima [MWh]	19.22	14/08/2016	19

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 03.00%

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	28,113.32	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	288.28	20/08/2016	1
Transacción mínima [MWh]	4.97	18/08/2016	21

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 [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	4,923.88	-	4,923.88	19.45%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,961.53	-	2,215.34	4,176.86	16.50%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,826.21	-	1,530.02	3,356.22	13.26%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,472.59	2,872.59	11.35%
Hidro Xacbal	-	1,024.70	1,742.98	2,767.68	10.93%
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica, S.A.	2,155.40	-	578.90	2,734.29	10.80%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	-	-	1,808.20	1,808.20	7.14%
Esi, S.A.	-	-	1,338.79	1,338.79	5.29%
Electro Generación, S. A.	527.06	-	-	527.06	2.08%
Energías San Jose, S.A.	-	-	252.54	252.54	1.00%
Poliwatt Limitada	-	-	242.29	242.29	0.96%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	181.93	181.93	0.72%
Comercializadora Eléctrica De Guatemala, S.A.	102.10	-	-	102.10	0.40%
Generadora Eléctrica Del Norte Ltda.	26.23	-	-	26.23	0.10%
Total General	6,598.51	7,348.58	11,363.56	25,310.65	100.00%
Participación	26.07%	29.03%	44.90%	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 20 de Agosto del 2016			
Norte a sur		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima		300	170	210	0
Media		300	210	170	0
Máxima		300	140	110	0

Dirección		Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 20 de Agosto del 2016			
Sur a norte		Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda					
Mínima		300	220	90	280
Media		220	160	130	220
Máxima		200	70	140	250

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, 24 de agosto de 2016

113 días seguidos de electricidad 100% renovable

Con 113 días seguidos de electricidad generada solo con renovables. El año pasado, el país logró una tasa de electrificación con fuentes renovables de un 99%, con 285 días operando con este tipo de energía, lo que según CEPAL, le ha posicionado como uno de los líderes mundiales en producción de energías limpias.

<http://www.energias-renovables.com/articulo/costa-rica-113-dias-seguidos-de-electricidad-20160824>

Panamá, 23 de julio de 2016

Panamá asegura precio del bunker para electricidad

El Gobierno de la República de Panamá realizó recientemente una operación de cobertura sobre el precio del "Bunker C", combustible utilizado para la generación de energía eléctrica para estabilizar la tarifa eléctrica en el largo plazo (2 años).

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