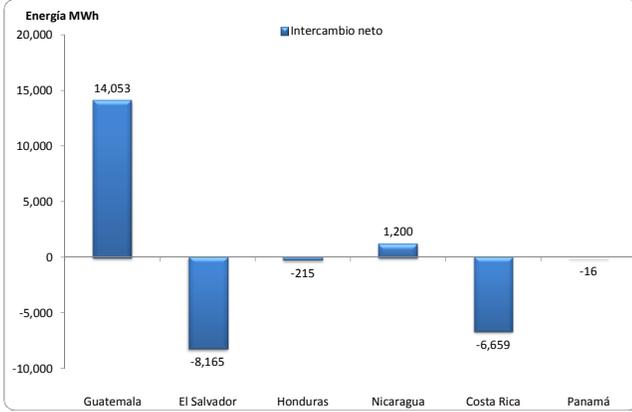


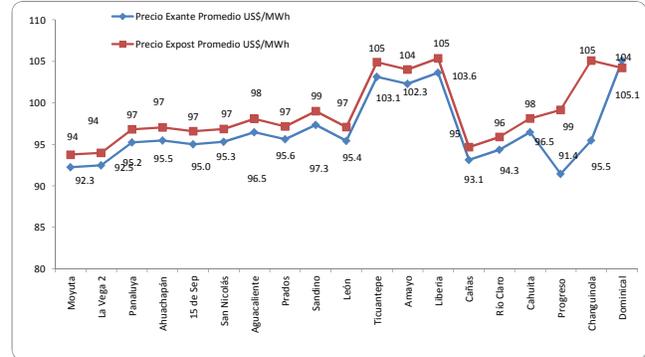
INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR
Positivo = Inyeccion - Exportador
Negativo = Retiro - Importador

PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST*



Fuente: Pre-despachos y posdespachos regionales, Base Datos EOR

La diferencia global entre Precios Exante y Expost fue de 2.29% en promedio.

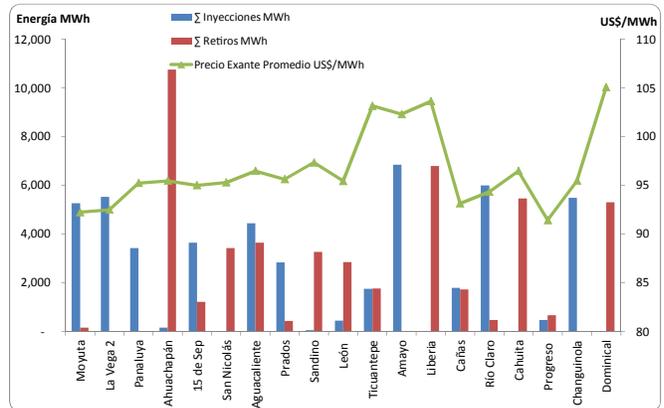
Comentario: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no tiene precios expost para los siguientes periodos: día 18 a las 5 horas, día 21 a las 18 horas.

MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	5,269	154
	La Vega 2	5,530	-
	Panaluya	3,430	21
El Salvador	Ahuachapán	154	10,745
	15 de Sep	3,645	1,220
Honduras	San Nicolás	20	3,424
	Aguacaliente	4,439	3,650
	Prados	2,836	435
Nicaragua	Sandino	54	3,263
	León	445	2,854
	Ticuantepe	1,747	1,772
	Amayo	6,843	-
Costa Rica	Liberia	-	6,796
	Cañas	1,798	1,722
	Río Claro	6,002	473
	Cahuita	-	5,468
Panamá	Progreso	468	666
	Changuinola	5,487	-
	Dominical	7	5,312

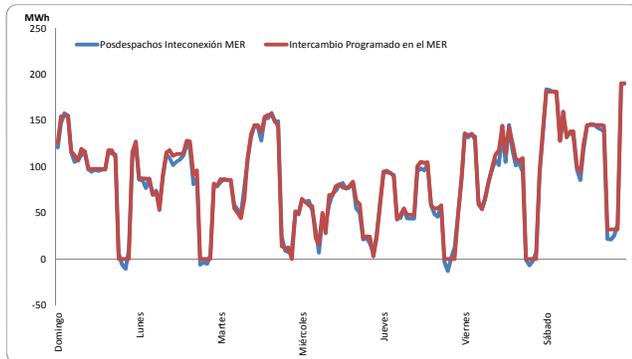
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS

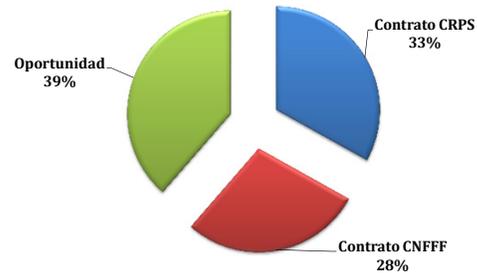


Fuente: Programas y Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana				Intercambio Posdespacho Semana			
Neto MWh	14,389	Día	Hora	Neto MWh	14,053	Día	Hora
Max (MW)	190	42084.00	188	Max (MW)	190	42084.00	190
Min (MW)	0	42078.00	6	Min (MW)	-13	42082.00	-13

La diferencia entre el programa y el posdespacho fue de -2.33%

GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS



Contrato CRPS MWh	Contrato CNFF MWh	Oportunidad MWh	Total MWh
4,757	4,081	5,550	14,389

Fuente: Programas diarios, AMM

CRPS = Contratos Regionales con Prioridad de Suministro
CNFF = Contrato No Firme Físico Flexible
Oportunidad = Ofertas de Oportunidad (Excedentes)

OFERTAS DE INYECCION DE ENERGIA DE GUATEMALA AL MER (MWh) POR AGENTE

#	Agente Exportador	Total oferta	Participación
1	Poliwatt Limitada	3,349	23%
2	Biomass Energy, S.A.	2,671	19%
3	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del INI	1,684	12%
4	Esi, S.A.	1,375	10%
5	Comercializadora Eléctrica de Guatemala, S.A.	1,268	9%
6	Comercializadora Electronova, S.A.	1,051	7%
7	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,049	7%
8	San Diego, S. A.	573	4%
9	Duke Energy Guatemala y Cia. S.C.A.	438	3%
10	Central Comercializadora de Energía Eléctrica, S.A.	418	2.90%
11	Comercia Internacional, S.A.	243	1.69%
12	Generadora del Este, S. A.	192	1.34%
13	Ingenio La Unión, S.A.	73	0.50%
14	Coenesa Generación, S. A.	6	0.04%
Total		14,389	100%

Fuente: Programas diarios, AMM

CAPACIDADES MÁXIMAS DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER (MW)

Fecha de aplicación: Sabado 21 de Marzo del 2015

Máximas Capacidades de Transferencia Norte → Sur (MW)

Banda de demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	230	210	190
Media	300	170	170	160
Máxima	300	170	170	150

Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	80	100	220
Media	220	80	80	240
Máxima	200	100	30	240

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..."

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

NOTICIAS

Luz verde al primer cierre de una central de gas en España

REE ha dado el visto bueno "técnico" al cierre del grupo 3 del ciclo combinado de Castellón propiedad de Iberdrola, según indican fuentes del operador del sistema eléctrico. A finales de noviembre, la eléctrica pidió a Industria autorización para su clausura, después de que este ministerio le negara el año anterior el de otra de sus plantas de gas, el grupo tercero de Arcos de la Frontera (Cádiz).

Fuente: http://cincodias.com/cincodias/2015/03/17/empresas/1426576987_383818.html

México: energías renovables, opción para suplir caída del precio del petróleo

Ante la caída de los petroprecios y una baja de 0.5 por ciento en la producción de crudo en México, las energías limpias son la alternativa para suplir esta deficiencia, coinciden especialistas; en el caso de la geotérmica el país sólo utiliza cinco por ciento de su capacidad. De explotar su capacidad geotérmica (vapor), México se convertiría en el tercer país del mundo en generarla, porque la posición geográfica le favorece.

Fuente: <http://www.evwind.com/2015/03/17/mexico-energias-renovables-opcion-para-suplir-caida-del-precio-del-petroleo/>

BCIE impulsa proyectos de energéticos en Honduras

El Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) suscribió un convenio de cooperación con el Grupo Promérica para facilitar el acceso a productos financieros para proyectos de eficiencia energética y energía limpia en Honduras. El acuerdo, cuya cooperación es por 120 mil dólares, busca crear "productos financieros en eficiencia energética, energía renovable y producción más limpia", indicó un comunicado de la oficina de prensa del organismo centroamericano, que tiene su sede permanente en Honduras.

Fuente: http://www.elsalvador.com/mwedh/nota/nota_completa.asp?idCat=47861&idArt=9541359

Costa Rica generará totalidad de electricidad con energías renovables en 2015

La totalidad de la energía que Costa Rica ha generado en lo que va del año ha sido con energías renovables y limpias, eólica, geotérmica, hidráulica y biomasa, informó el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE). El ICE indicó en un comunicado que de acuerdo con datos del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), en los últimos 75 días no ha sido necesaria la utilización de hidrocarburos para alimentar la red eléctrica del país centroamericano.

Fuente: <http://www.evwind.com/2015/03/17/costa-rica-generara-totalidad-de-electricidad-con-energias-renovables-en-2015/>