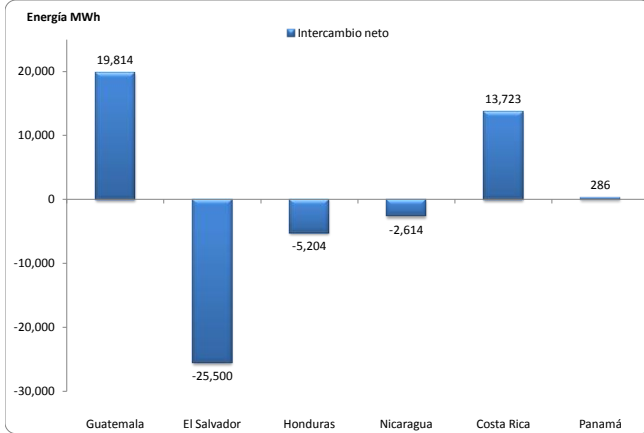


MONITOR DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL Semana del 21 al 27 de junio, 2015

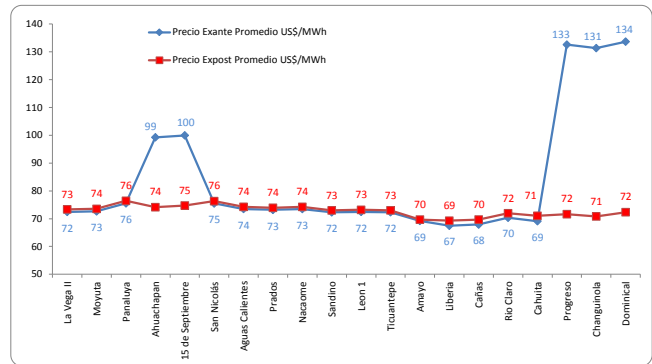
INDICADORES ESTADÍSTICOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

INTERCAMBIOS NETOS DE ENERGÍA POR PAÍS



Fuente: Posdespachos Regionales, Base Datos EOR
Intercambio = Inyección - Retiro

PRECIOS NODALES PROMEDIO EXANTE Y EXPOST*



Fuente: Predeespachos y posdespachos regionales, Base Datos EOR

	Precio Exante US\$/MWh	Precio Expost US\$/MWh
Máximo	348.88	140.01
Mínimo	44.94	44.94
Promedio	85.20	72.82

La diferencia promedio entre Precios Exante y Expost fue de -13.65%.

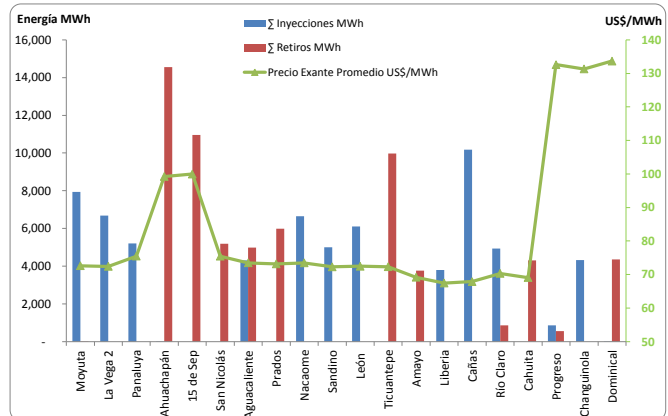
Nota: El informe de posdespacho en la base de datos del EOR, no tiene precios expost para los siguientes periodos: del 5 al 14 del día 21, del 6 al 15 del día 23 y el 7, 20 y 21 del día 24.

MEDICION POR NODO

País	Nodo	Σ Inyecciones MWh	Σ Retiros MWh
Guatemala	Moyuta	7,939	3
	La Vega 2	6,677	-
	Panaluya	5,201	-
El Salvador	Ahuachapán	3	14,548
	15 de Sep	-	10,955
Honduras	San Nicolás	-	5,185
	Agua Caliente	4,312	4,984
	Prados	-	5,988
	Nacaome	6,641	-
Nicaragua	Sandino	5,005	-
	León	6,111	-
	Ticuantepé	-	9,969
	Amayo	-	3,761
Costa Rica	Liberia	3,790	-
	Cañas	10,181	-
	Río Claro	4,930	869
	Cahuíta	-	4,309
Panamá	Progreso	864	556
	Changuinola	4,325	-
	Dominical	5	4,352

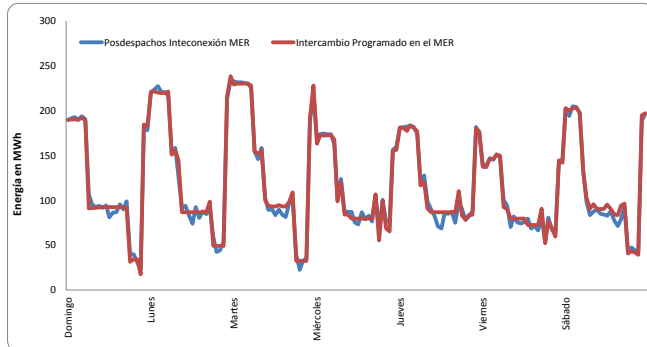
Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

COMPARATIVO ENERGÍA Y PRECIOS EN CADA NODO



Fuente: Posdespachos diarios, Base Datos EOR

GUATEMALA: INTERCAMBIOS PROGRAMADOS CON EL MER Y POSDESPACHOS



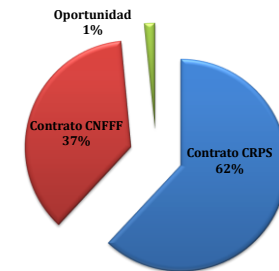
Fuente: Programas y Posdespachos diarios, AMM

Intercambio Programado Semana			
Neto MWh	19,944	Día	24
Max (MW)	239	22/06/15	24
Min (MW)	17	21/06/15	22

Intercambio Posdespacho Semana			
Neto MWh	19,814	Día	24
Max (MW)	234	22/06/15	24
Min (MW)	23	23/06/15	20

La diferencia entre el programa y el posdespacho fue de -0.65%

GUATEMALA: OFERTAS DE INYECCIÓN DE ENERGÍA PROGRAMADAS



Contrato CRPS	Contrato CNFFF	Oportunidad	Total
MWh	MWh	MWh	MWh
12,355	7,291	299	19,944

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	Biomass Energy, S.A.	4,813	24.13%
2	Poliwatt Limitada	4,691	23.52%
3	Esi, S.A.	2,909	14.59%
4	San Diego, S. A.	1,872	9.39%
5	Duke Energy Guatemala y Cia. S.C.A.	1,871	9.38%
6	Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	1,857	9.31%
7	Comercializadora Eléctrica de Guatemala, S.A.	688	3.45%
8	Comercializadora Electronova, S.A.	489	2.45%
9	Energías San Jose, S.A.	250	1.25%
10	Comercia Internacional, S.A.	222	1.11%
11	Pantaleón, S.A.	221	1.11%
12	Alternativa de Energía Renovable, S.A.	22	0.11%
13	Central Comercializadora de Energía Eléctrica, S.A.	15	0.07%
14	Generadora Eléctrica del Norte Ltda.	15	0.07%
15	Electro Generación, S. A.	8	0.04%
Total		19,944	100%

Fuente: Programas diarios, AMM

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

Fecha de aplicación: Sábado, 27 de Junio 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	210	190	0
Media	260	160	200	0
Máxima	250	160	160	0

Máximas Capacidades de Transferencia Sur → Norte (MW)

Banda de Demanda	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Mínima	300	210	100	300
Media	220	220	110	280
Máxima	200	140	100	300

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

Panamá, 24 de junio 2015 - Panamá quiere convertirse en un hub de transmisión eléctrica regional

Al contar con una interconexión de 300 MW con Centroamérica, que va subir a 600 MW y otra que se planea construir con Colombia de unos 400 MW, le permitirá a Panamá comprar energía de un lado y venderle al otro y viceversa. Con la conclusión de la tercera línea de transmisión eléctrica, a un costo de US\$300 millones, Panamá aspira a convertirse en un "hub" de transmisión regional, actuando como intermediario para transportar la energía que se genere en Colombia y Centroamérica.

Fuente: <http://www.anpanama.com/3844-Panama-quiere-convertirse-en-un-hub-de-trasmision-electrica-regional.note.aspx>

El Salvador, 24 de junio 2015 - El costo del Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral se eleva a \$290 millones

La construcción de la presa hidroeléctrica El Chaparral, cuyos orígenes datan del año 2008, implicará un costo total de \$290 millones, \$64 millones más respecto a lo presupuestado. Pese a este incremento, se matizó que se han obtenido ahorros de \$100 millones gracias al rediseño de la obra. Este proyecto pretende entregar un estimado de energía de 232 GWh anuales con una potencia de 66.1 MW instalada.

Fuente: <http://elmundo.sv/el-costode-el-chaparral-se-eleva-a-290-millones/>

Panamá, 30 de junio 2015 - Baja tarifa eléctrica en Panamá

Del comunicado de la ASEP (Asociación de Servicios Públicos): "La tarifa eléctrica correspondiente al segundo semestre del año 2015 no registrará alzas, Los ajustes aprobados para el segundo semestre en el esquema tarifario y en la política de subsidios, permitirán al país ahorrar 132 millones de balboas en facturación eléctrica, respecto a lo facturado en los primeros seis meses del 2015." El Gobierno espera que esta reducción de las tarifas se traduzca en menores precios al consumidor, toda vez que el costo de operación de los comercios e industrias se verá beneficiado por esta rebaja.

Fuente: http://www.asep.gob.pa/index.php?option=com_content&view=article&id=638:baja-tarifa-electrica&catid=1:noticias-nuevas&Itemid=264

Costa Rica, 30 de junio 2015 - ICE reitera necesidad de proyecto Diquís

Tras una década de estudios, diálogos y cuestionamientos, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) reafirma su posición de ejecutar el Proyecto Hidroeléctrico El Diquís. Como lo se ha hecho con anterioridad, se destaca que si bien con la entrada del Proyecto Hidroeléctrico Reventazón se superará la demanda eléctrica de la población de Costa Rica para los próximos años, si el país plantea crecer se necesitará mayor oferta en un largo plazo.

Fuente: <http://www.crhoy.com/ice-reitera-necesidad-de-proyecto-diquis-en-zona-sur-y-rescata-avance-en-dialogo/>