



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

MES DE ENERO DE 2014

Contenido

1. RESUMEN	3
2. TRANSACCIONES	4
3. PRECIOS.....	9
4. DEMANDA DE ENERGÍA.....	12

1. RESUMEN

En el presente informe se presenta el comportamiento de las principales variables e indicadores del mercado eléctrico regional, cuyo análisis nos permite evaluar la situación y evolución del MER, con las relaciones comerciales entre agentes y países, análisis de los precios bajo diferentes puntos de vista: promedios diarios del mes, promedios horarios, impacto de la demanda en los precios, comparación con el mismo mes de 2013 y los precios nodales.

Este informe, además de presentar información estadística del mercado, tiene como fin la posibilidad de identificar alguna situación puntual en el MER y evaluar el cumplimiento de los objetivos del mismo.

Del análisis realizado, se tiene lo siguiente:

- Se hicieron transacciones por el orden de 125,217.38 MWh
- El 45% de las inyecciones (ventas) la realizaron los comercializadores de Guatemala.
- Los comercializadores de El Salvador realizaron el 71% de los retiros desde Guatemala y el 17% de las inyecciones al MER.
- Sólo otros dos agentes de El Salvador participaron, la distribuidora AES y Textufil.
- AES CLESA Y COMPAÑÍA, distribuidora de El Salvador, vendió en contratos a AES de Panamá, un volumen de 2,045.21 MWh.
- Las transacciones en contrato representan un 82% y en oportunidad el 18%.
- El precio promedio nodal pasa de US\$154.00 en los nodos de Guatemala, a US\$197.00 en los nodos de Panamá.

2. TRANSACCIONES

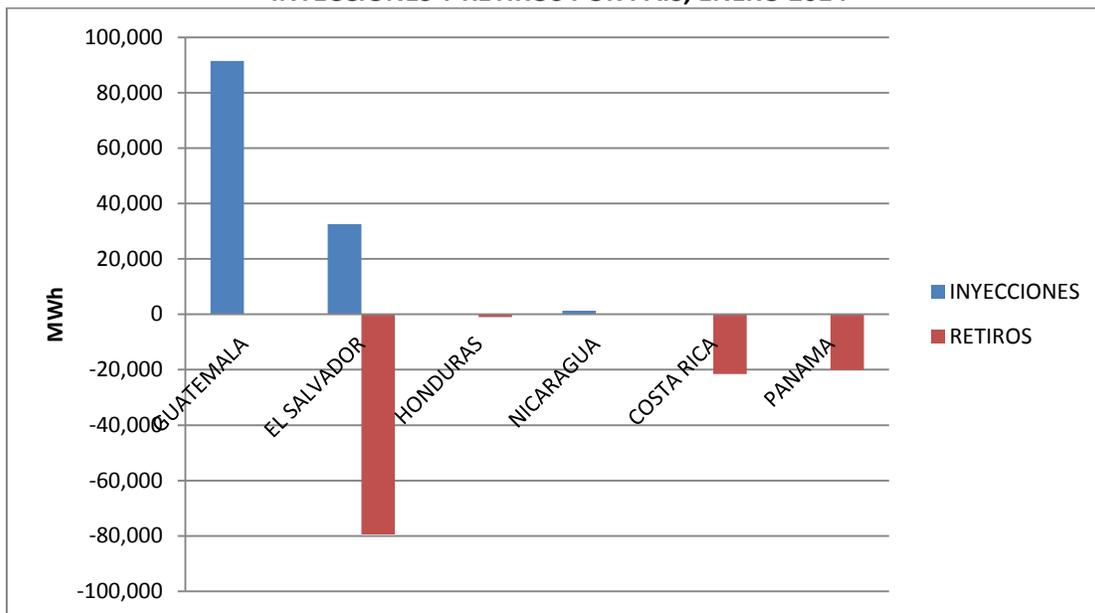
TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAÍS:

Durante el mes de enero de 2014 se realizaron transacciones por el orden de 125,217.38 MWh, de los cuales, en su mayor parte corresponden a ventas de Guatemala y El Salvador, con retiros importantes de El Salvador para sus ventas; los principales compradores fueron Costa Rica y Panamá. En el siguiente cuadro y la gráfica No. 1 se presenta la distribución de estas transacciones por país:

CUADRO No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS, ENERO 2014
(MWh)

PAIS	INYECCIONES	RETIROS
GUATEMALA	91,450.59	0.00
EL SALVADOR	32,503.73	79,460.79
HONDURAS	174.89	1,047.90
NICARAGUA	1,288.17	0.00
COSTA RICA	0.00	21,557.65
PANAMA	0.00	20,043.48
TOTAL	125,417.38	122,109.82

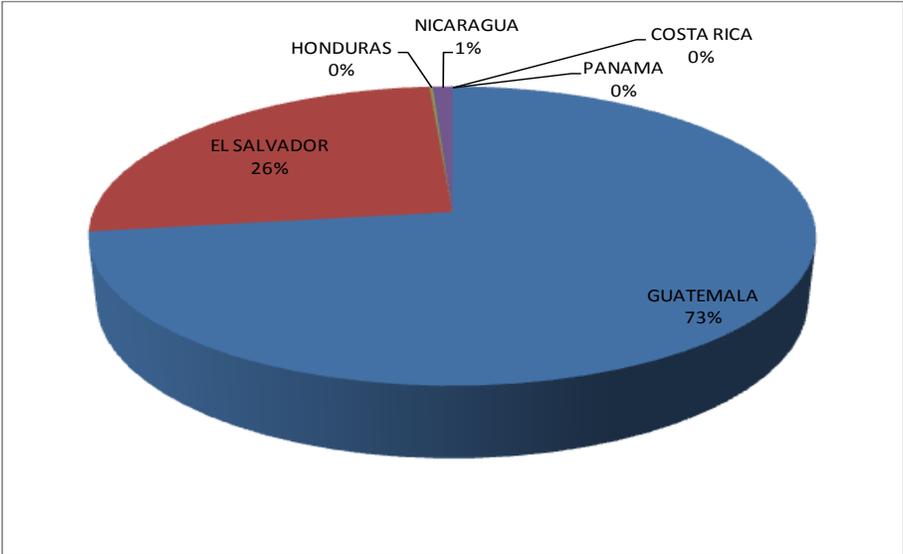
Gráfica No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS, ENERO 2014



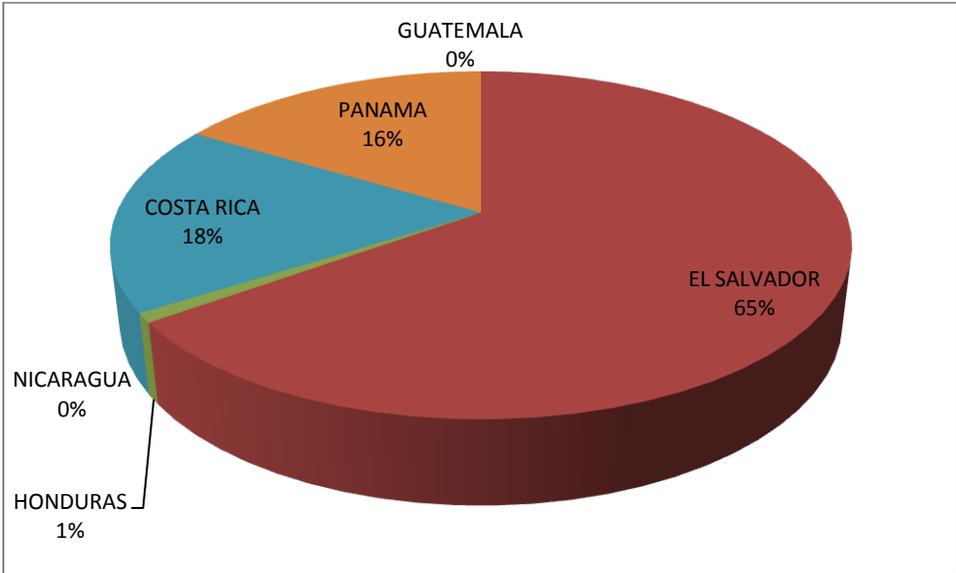
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

La proporción en porcentaje de las inyecciones y retiros se presentan en las gráfica No. 2 y No. 3, respectivamente, donde se observa que Guatemala inyectó el 73% de la energía. A su vez, El Salvador retiró el 65% de la energía e inyecta el 26%. Costa Rica retiró el 18 % y Panamá 16%.

Gráfica No. 2
INYECCIONES DE ENERGÍA POR PAÍS, ENERO 2014



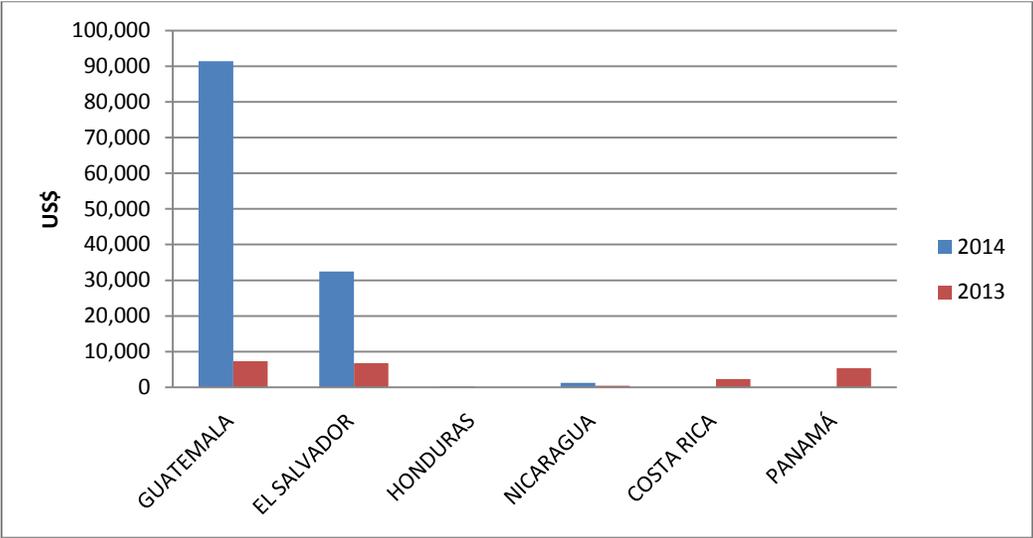
Gráfica No. 3
RETIRO DE ENERGÍA POR PAÍS, ENERO 2014



Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

En la gráfica No. 4 se presenta una comparación de las inyecciones por país de enero 2014 con enero de 2013, en la cual se observa el importante aumento de inyecciones en 2014 en relación a las del 2013.

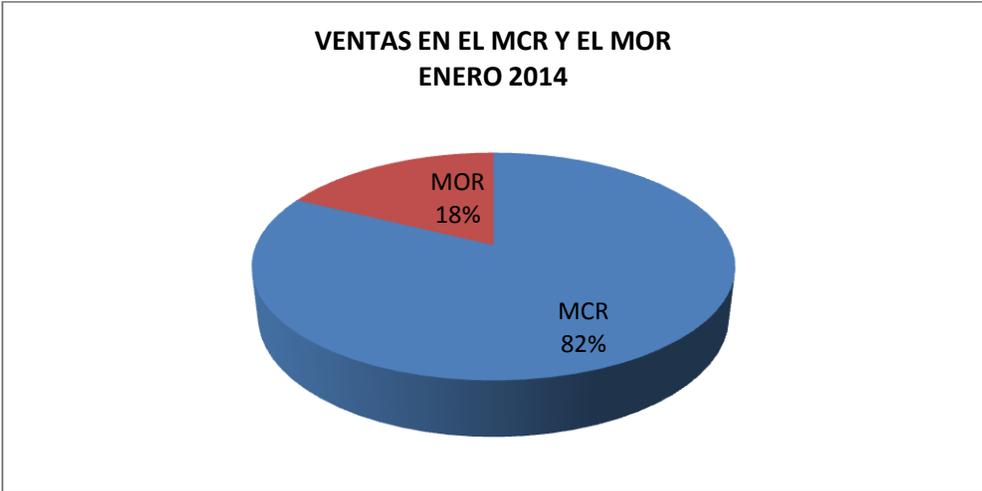
Gráfica No. 4
INYECCIONES AL MER, POR PAÍS
ENERO 2013-2014



TRANSACCIONES EN CONTRATOS Y EN OPORTUNIDAD:

Del total de transacciones realizadas en enero de 2014 en el MER, un total de 103,241.6 MWh fueron ventas en contratos (MCR) y 22,175.78 fueron ventas de oportunidad (MOR), que representan un 82% y 18%, respectivamente, tal como se aprecia en la gráfica No. 5.

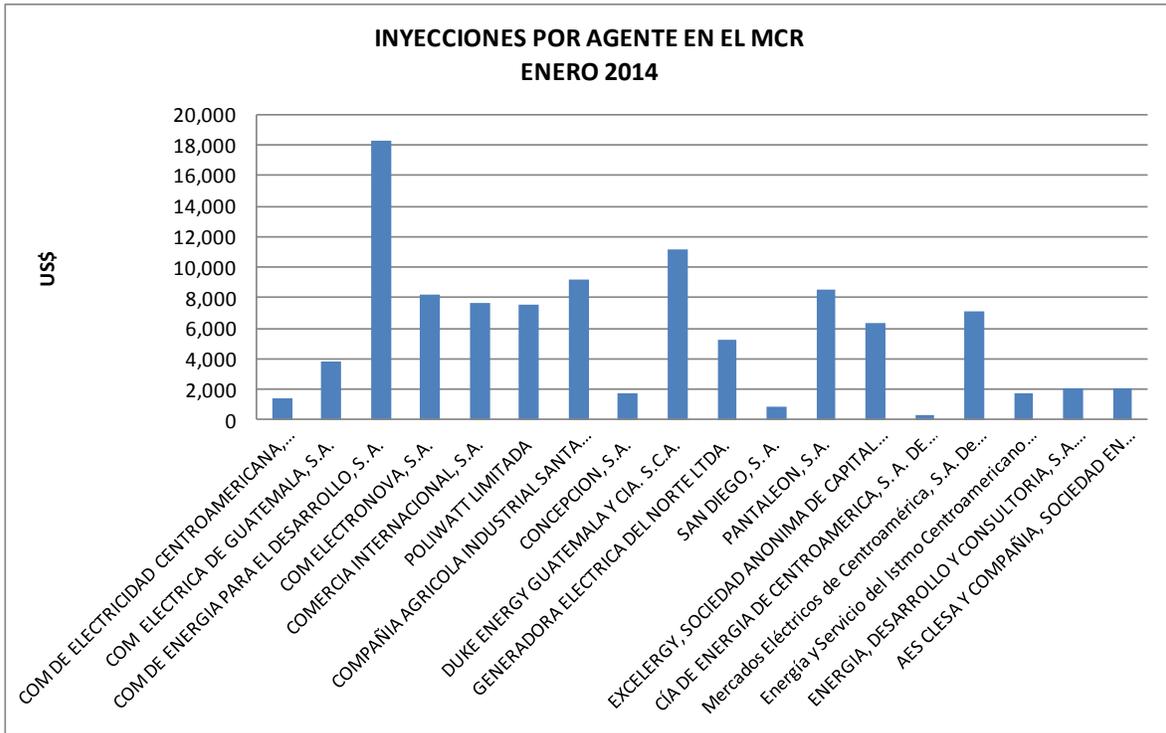
Gráfica No. 5



TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

En las gráficas No. 6 y No. 7 se presentan las transacciones en el mercado de contratos, inyecciones y retiros, por agente:

Gráfica No.6



Gráfica No. 7



Del análisis de estas transacciones se tiene lo siguiente:

- El 45% de las inyecciones (ventas) la realizaron los comercializadores de Guatemala.
- Los comercializadores de El Salvador realizaron el 71% de los retiros desde Guatemala y el 17% de las inyecciones al MER.
- Sólo otros dos agentes de El Salvador participaron, la distribuidora AES y Textufil.
- AES CLESA Y COMPAÑÍA, distribuidora de El Salvador, vendió en contratos a AES de Panamá, un volumen de 2,045.21 MWh.

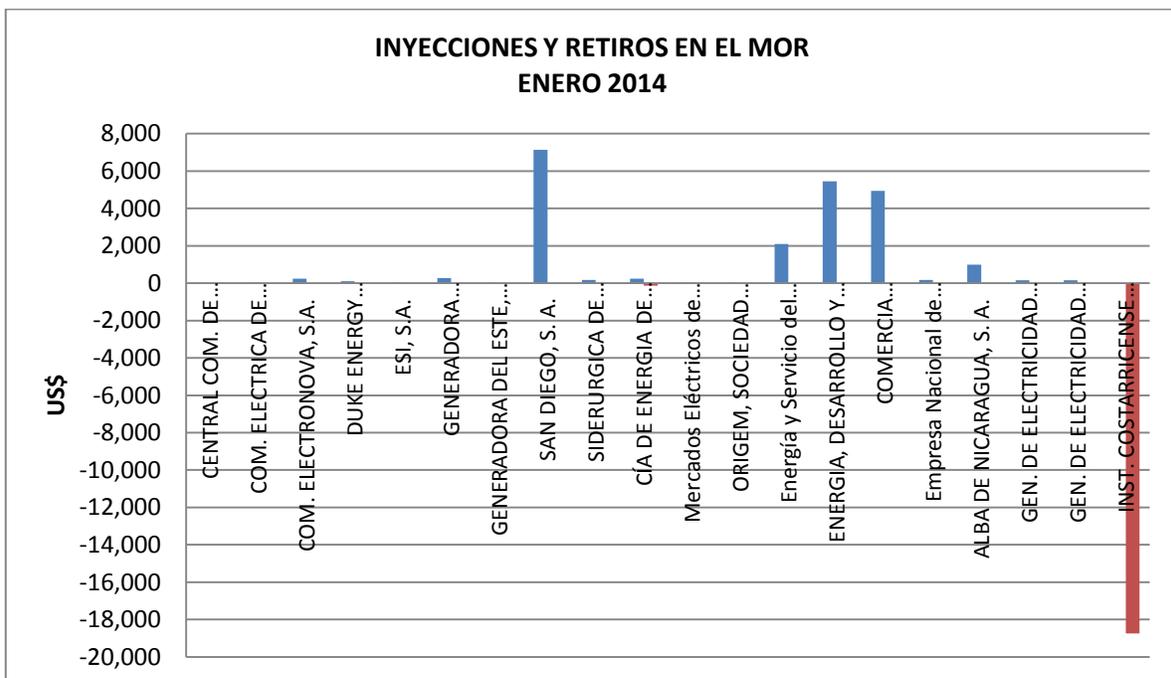
Se observa, entonces, la fuerte actividad que tienen los comercializadores en estos dos mercados, los cuales están desempeñando un papel clave en la dinamización del mercado eléctrico regional.

Por otro lado, como un punto particular, se tiene el contrato de compra/venta que se dio entre dos empresas filiales establecidas en la región, la venta de energía de AES El Salvador a AES Panamá.

TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD:

Los principales vendedores son comercializadores y generadores de Guatemala, comercializadores de El Salvador y menor proporción, generadores de Nicaragua. El principal comprador en el ICE de Costa Rica, con compras por el orden de 18,736.44 MWh. Dichas transacciones se muestran a continuación:

Gráfica No. 8

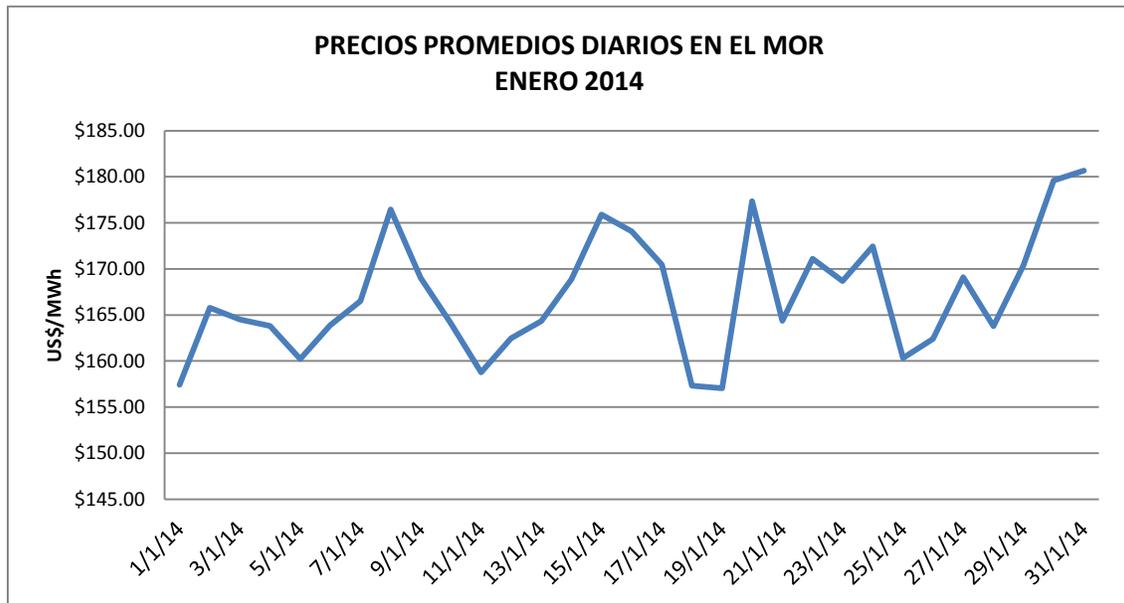


3. PRECIOS

PRECIOS DIARIOS

El precio promedio diario en el MOR para el mes de enero 2014 fue de US\$167.13/MWh. Siendo el máximo registrado de US\$180.66 y el mínimo de US\$157.06. El comportamiento de dicho precio se observa en la siguiente gráfica:

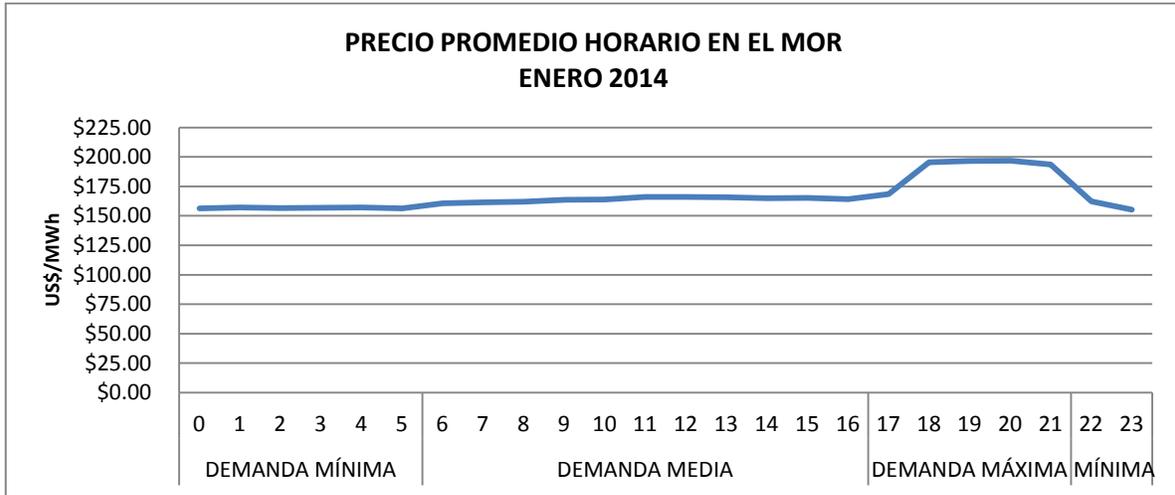
Gráfica No. 9



PRECIOS HORARIOS:

En un análisis del precio horario, se tiene un comportamiento estable promedio de US\$156.00/MWh durante las primeras horas de demanda mínima, con una tendencia creciente y un fuerte incremento a US\$195.00/MWh, en las horas de demanda máxima, reflejando el impacto que tiene ésta en los precios. El comportamiento del precio horario se presenta en la siguiente gráfica:

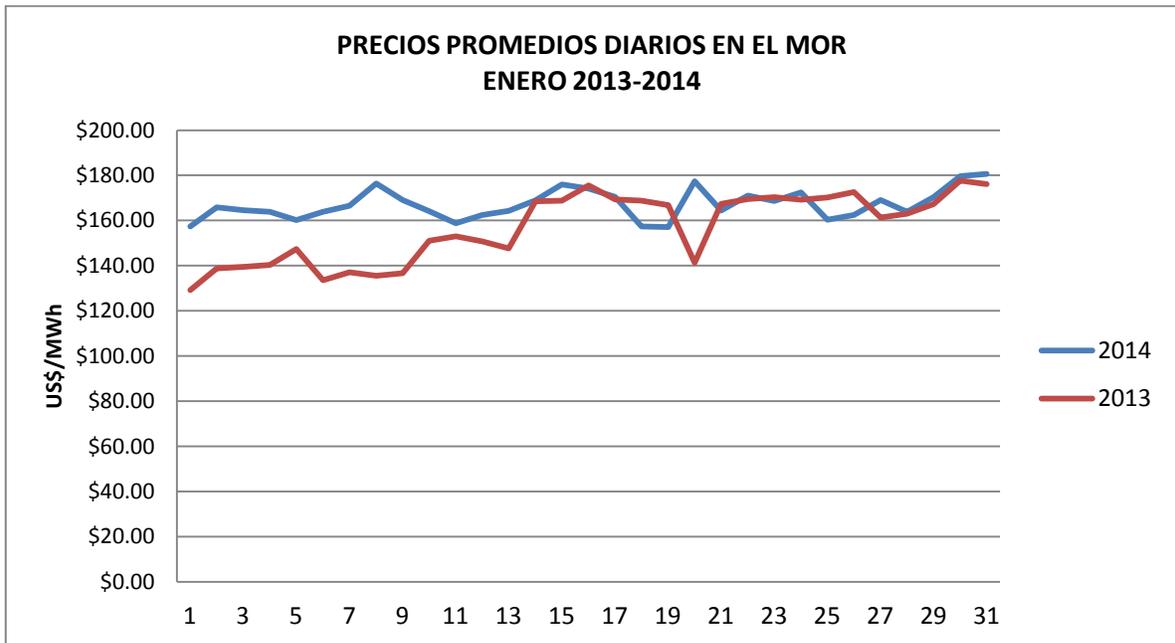
Gráfica No. 10



COMPARACIÓN DE PRECIOS 2013-2014:

A continuación se presenta una comparación de precios para el mes de enero de los años 2013 y 2014. Se observa un incremento en los precios promedio durante los primeros días del mes de hasta 30% en los primeros 15 días del mes. Hacia finales del mes los precios tienden a ser parecidos. Ver gráfica No. 11.

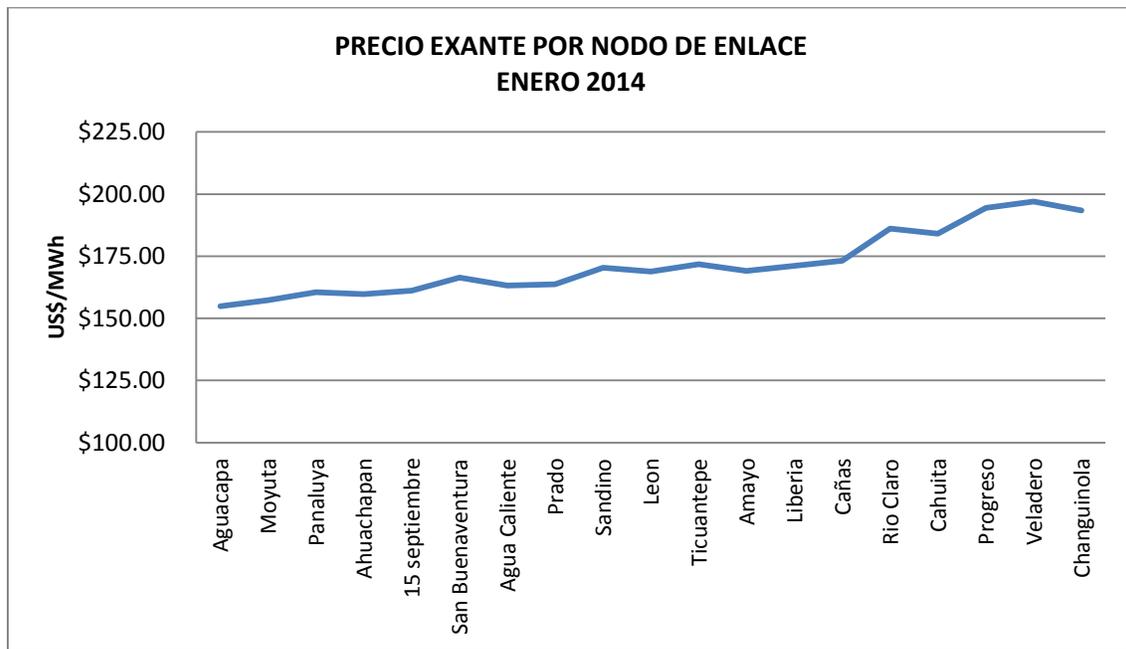
Gráfica No. 11



PRECIOS POR NODOS:

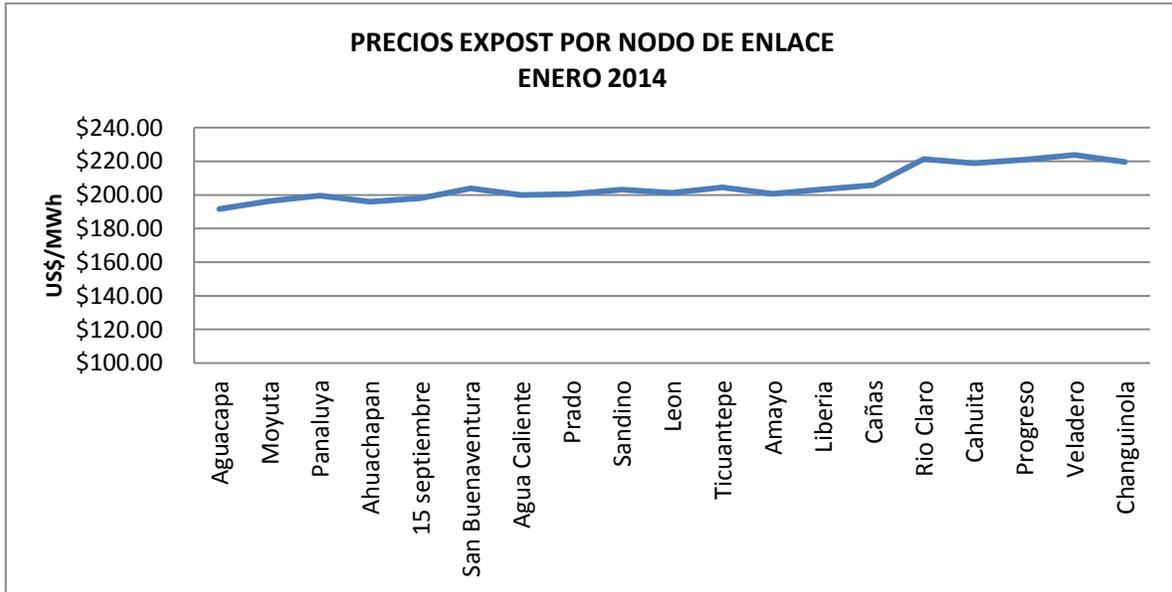
Se presentan los precios Exante por nodo de enlace. Estos son los precios en los cuales se establecen las transacciones en el predespacho. Los precios nodales reflejan el impacto de los costos de transmisión por lo cual se observa la tendencia creciente de dichos precios de norte a sur, conforme se alejan de los puntos de inyección de la red. El promedio de los precios exante pasan de US\$154.00 en los nodos de Guatemala, a US\$197.00 en los nodos de Panamá. Lo anterior se observa en la siguiente gráfica:

Gráfica No. 12



En relación a los precios ex post por nodo de enlace, estos se obtienen del posdepacho y los mismos son utilizados para remunerar las desviaciones que ocurren en tiempo real. Se observa igual tendencia del precio ex ante y el promedio de estos precios fueron de US\$190.00 en los nodos de Guatemala, a US\$ 220.00 en los nodos de Panamá y Costa Rica, tal como se muestra en la gráfica:

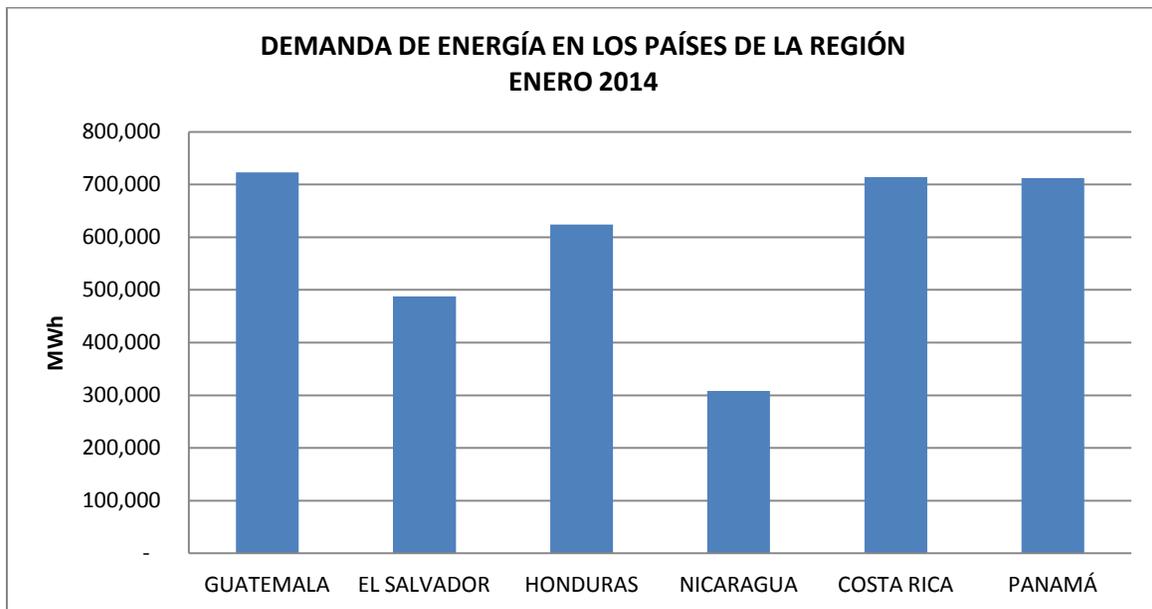
Gráfica No. 13



4. DEMANDA DE ENERGÍA

Durante el mes de enero de 2014 se dio un consumo total de energía de 3,568,545 MWh en los países de la región. El consumo individual por país se muestra en la siguiente gráfica:

Gráfica No. 15



En relación con las demandas registradas en el mismo mes del 2013, en enero de 2014 se presenta un incremento del 5%. Este aumento se explica sobre todo por el incremento del consumo de Panamá en 12%. A continuación el detalle por país:

Cuadro No.2
DEMANDA DE ENERGÍA POR PAÍS
ENERO 2014-2013

PAIS	ene-14	ene-13	Incremento
GUATEMALA	723,300	689,089	5%
EL SALVADOR	487,283	483,112	1%
HONDURAS	623,784	576,999	8%
NICARAGUA	308,332	285,891	8%
COSTA RICA	713,942	721,244	-1%
PANAMÁ	711,904	637,293	12%
TOTAL	3,568,545	3,393,628	5%