

# INFORME

**P AS-0004-2016**

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO, DE SUS DERIVADOS, DEL GAS NATURAL Y  
LAS REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

**\*\*\*\*\* AÑO 2015 SINÓNIMO DE NUEVA ERA PETROLERA \*\*\*\*\***

ELABORADO POR: MBA Ing. Mihaela Dobrinescu

Marzo, 2016

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**TEMARIO**

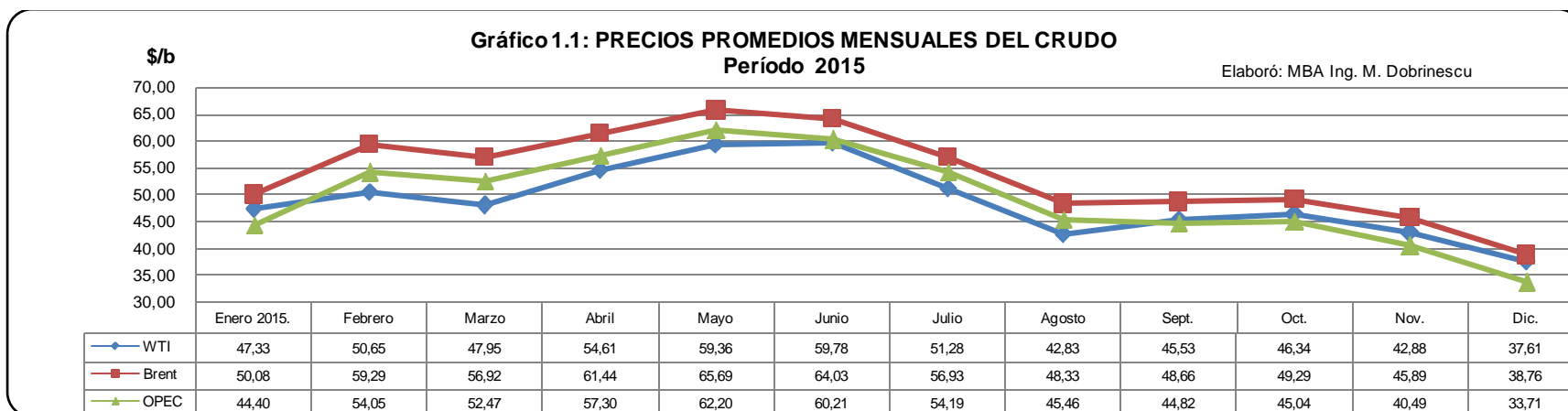
	Pág.
1. EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS NATURAL: GRÁFICOS E INTERPRETACIÓN.....	3
1.1. Gráfico para el precio promedio <u>mensual</u> del crudo; periodo 2015.....	3
1.2. Gráfico para el precio mensual del crudo; período 2012 - 2015 .....	4
1.3. Gráfico para el precio promedio anual del crudo; periodo 2012 - 2015.....	5
1.4. Grafico precio promedio mensual USGC derivados y crudo Brent; período 2015.....	6
1.5 Grafico diferencial promedio mensual USGC derivados - crudo Brent; período 2015.....	7
1.6. Gráficos para el precio <u>mensual</u> Henry Hub del gas natural; período 2015.....	8
1.7. Gráficos para el precio promedio <u>mensual</u> Henry Hub del gas natural; período 2012 - 2015 .....	9
1.8. Gráficos para el precio promedio <u>anual</u> Henry Hub del gas natural; período 2012 - 2015.....	11
2. LA OPEP.....	12
3. CONFERENCIAS Y REUNIONES DELA OPEP 2015.....	14
4. INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO EN EE.UU.....	15
5. PORCENTAGE DE CAPACIDAD TOTAL DE UTILIZACIÓN DE LAS REFINERÍAS EE.UU.....	17
6. PERSPECTIVAS ECONOMÍAS MUNDIALES.....	19
7. ESTRATEGIAS.....	22
7.1. Las nuevas estrategias.....	22
7.2. Resultados de las nuevas estrategias.....	23
8. CONCLUSIONES GENERALES.....	24

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1. EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS NATURAL**

**1.1. Gráfico para el precio promedio mensual del crudo; periodo 2015**



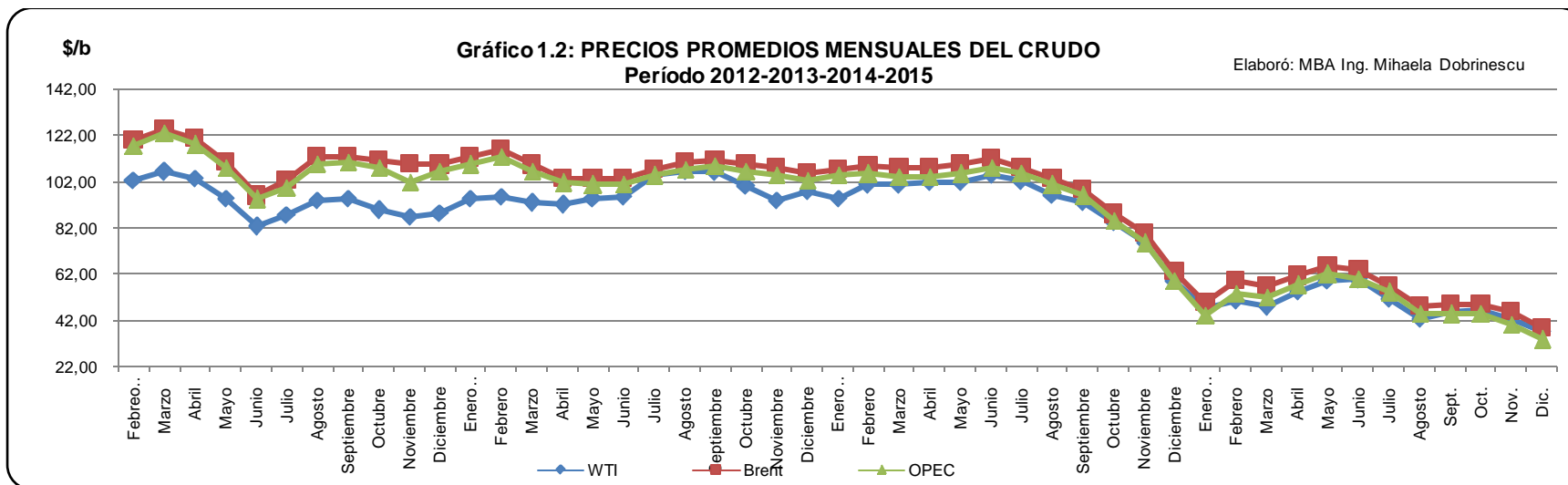
**INTERPRETACIÓN**

- El gráfico 1.1 presenta la evolución de los precios promedios de petróleo, marcadores WTI, Brent y canasta de la OPEP en el período enero - diciembre 2015.
- Las características del año 2015 son marcadas por precios bajos en que la diferencia tradicional superior a 10 \$/b entre el crudo Brent y el crudo WTI se ha reducido a 9 \$/b en febrero y marzo y a durante el año los valores han sido cada mes menores para llegar en diciembre a 1 \$/b. Se mantiene el marcador Brent con valores superiores al WTI en todo los meses durante el año analizado.
- El marcador canasta OPEP, mantiene un valor intermedio a los otros dos crudos señalados desde febrero a agosto. en enero y en los meses setiembre, octubre, noviembre y diciembre el valor se inferior al crudo WTI lo que demuestra la nueva estrategia de la OPEP de mantener precios bajos para ahogar la producción de fracking que requiere precios más altos para ser rentable, lo anterior con el fin de conservar su mercado.
- El año 2015 se caracteriza con precios que han oscilado para el crudo WTI entre 37,61 - 59,36 \$/b para el Brent entre 38,76 - 65,68 \$/b y para la canasta OPEP entre 33,71 - 62,21 \$/b. Una caída fuerte se observa en el último trimestre del año después de la recuperación presentada en el segundo trimestre.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.2. Gráfico para el precio mensual del crudo; período 2012 - 2015**



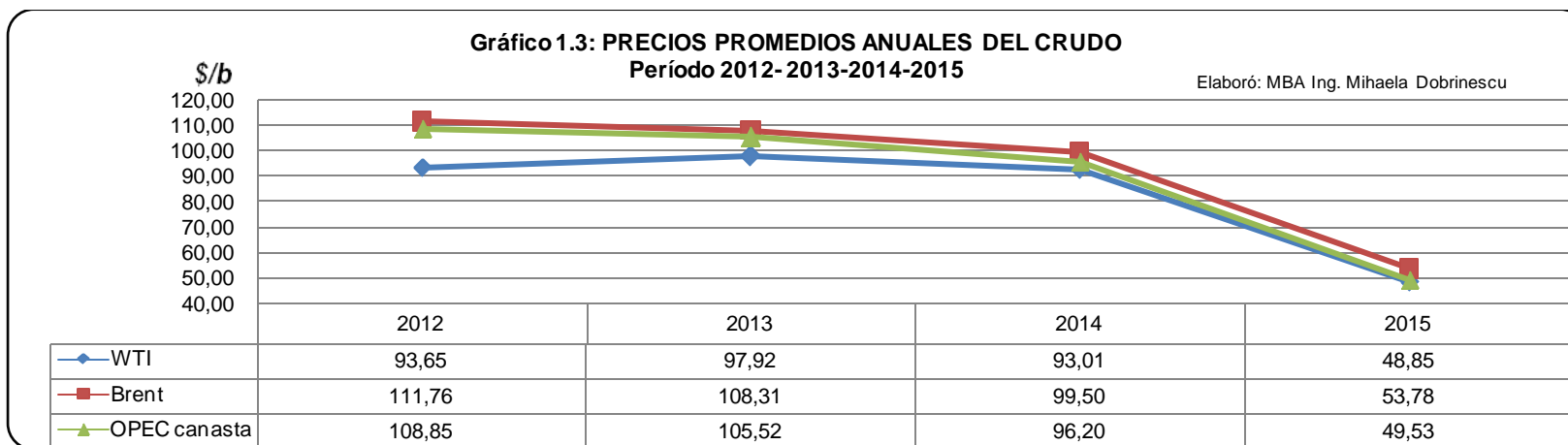
**INTERPRETACIÓN**

- El gráfico 1.2 presenta la evolución de los precios promedios mensuales de los marcadores WTI, Brent y canasta OPEP, en el período febrero 2012 - diciembre 2015.
- El intervalo febrero 2012 - setiembre 2014 se caracteriza por precios cercanos o superiores a los 100 \$/b para que se presente una caída de los mismos para que en enero de 2015 los precios rondan a los 45 - 50 \$/b, es decir han perdido más de un 50%.
- Otra característica es el acercamiento entre los valores de los tres marcadores con diferenciales entre Brent y WTI que pasan de 10 -12 \$/b a valores de apenas 1 \$/b en diciembre de 2015.
- Llama la atención el comportamiento de la canasta OPEP, que en varias ocasiones en los años 2014 y 2015 pasa a tener los valores más bajas en relación con los crudos Brent y WTI, lo que evidencia el cambio de estrategia de esta organización, con el fin de conservar el mercado por encima de la estabilidad de los precios.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.3. Gráfico para el precio promedio anual del crudo; periodo 2012 - 2015**



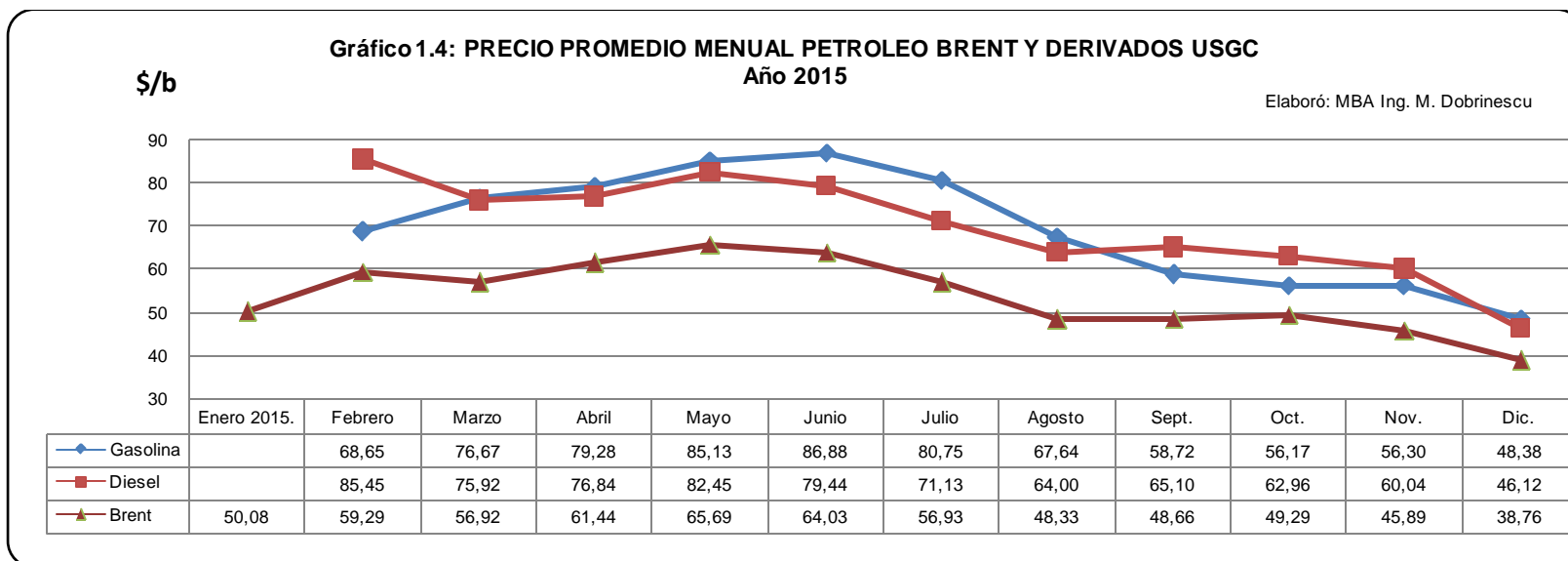
**INTERPRETACIÓN**

- El gráfico 1.3 presenta los promedios anuales del período 2012 - 2015 en que los marcadores WTI, Brent y canasata OPEP presentan valores similares en los años 2012, 2013 y 2014 y una disminucón superior al 40% en 2015, respectivamente para el WTI es de 47%, para el Brentes de 46% y la mayor es para la canasta OPEP del 49%.
- El diferencial Brent - WTI ha venido disminuyendo en el período señalaso, siendo en 2012 de 18,11 \$/b, en 2013 de 10,39, en 2014 de 6,49 \$/b para que en 2015 sea unicamente de 4,93 \$/b. Mintras tanto la canasta OPEP ha tenido valores cercanos si el crudo Brent en los años 2012, 2013 y 2014 , en 2015 su comportamiento cambie acercandose al valor del crudo WTI con tendencia a pasar ser menor que este.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.4. Grafico precio promedio mensual USGC derivados y crudo Brent; período 2015**



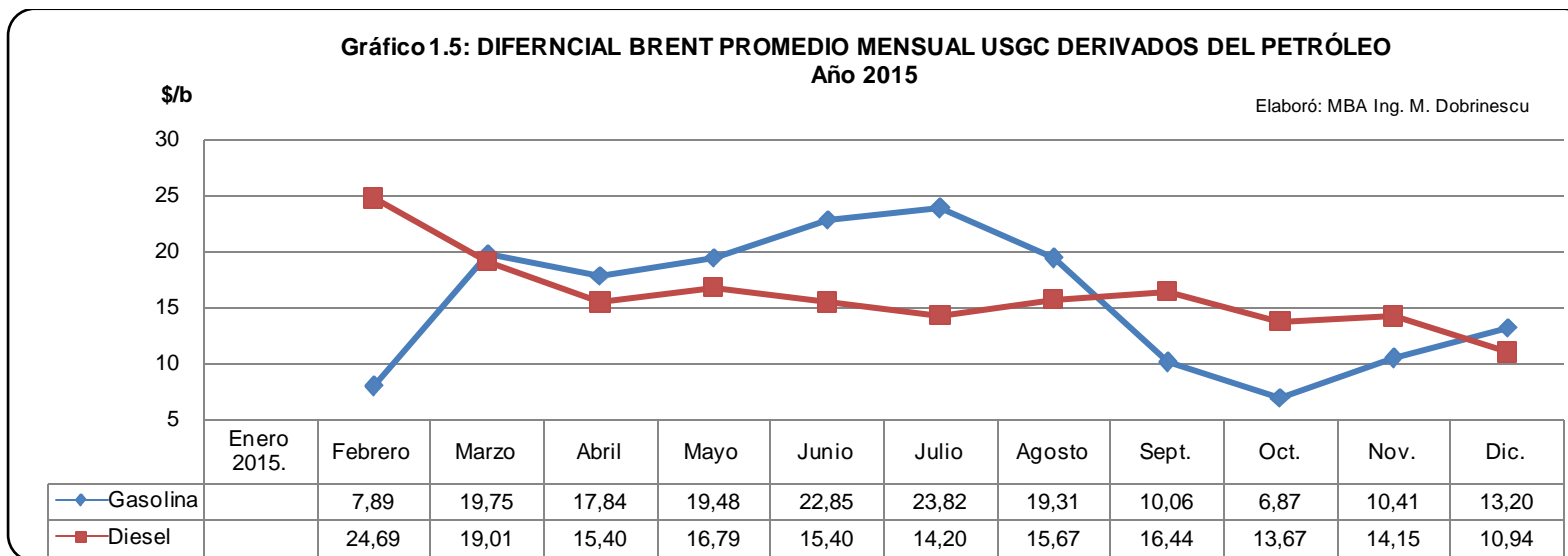
**INTERPRETACIÓN**

- El gráfico 1.4 muestra los promedios mensuales precios USGC de la gasolina y del diesel en los meses de marzo - diciembre de 2015 y el promedio mensual del crudo Brent en 2015. (febrero no se toma en cuenta para este análisis por no contar con información completa del mes)
- Las curvas de los promedios diesel y crudo Brent se presentan acopladas durante los 12 meses del año, mientras para el caso de la gasolina el acoplamiento con el crudo Brent se da en los meses de marzo hasta agosto para que en setiembre, octubre y noviembre sea desacoplado. En diciembre de nuevo se presenta un acoplamiento de las tres curvas.
- Los valores más altos se registran en mayo y junio para la gasolina de más de 85 \$/b y para el diesel en mayo con más de 82 \$/b.
- Los precios promedios mensuales del diesel presenta poca variación de un mes al otro, excepto el mes de diciembre que registra un descenso del 15% con respecto al mes de noviembre. Los promedios mensuales de la gasolina registran variaciones importantes durante el año.
- Los promedios anuales 2015 de la gasolina y del diesel presentan valores similares: gasolina con 69,51 \$/b y el diesel 69,95 \$/b.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.5 Grafico diferencial promedio mensual USGC derivados - crudo Brent; período 2015**



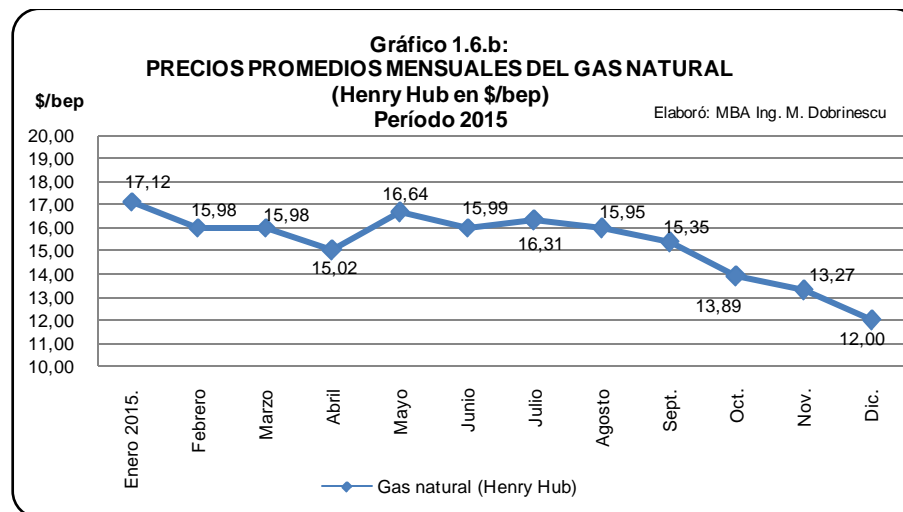
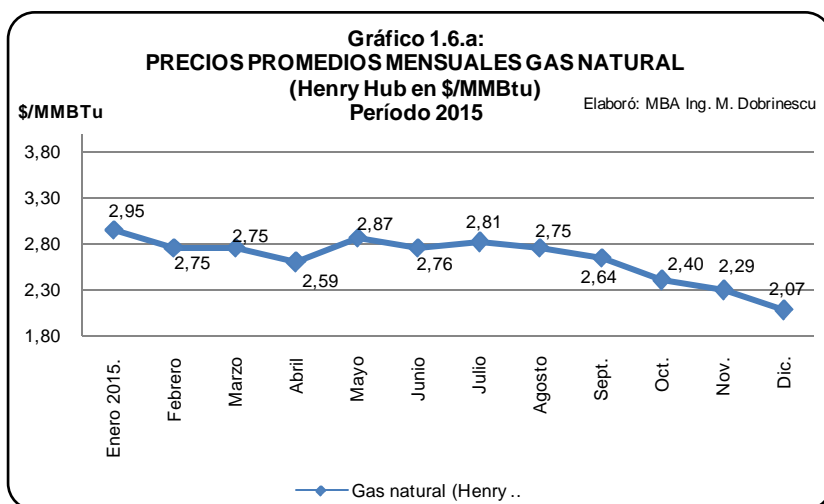
**INTERPRETACIÓN**

- El gráfico 1.5 presenta el diferencial promedio mensual crudo Brent - USGC derivados del petróleo para el período marzo - diciembre 2015. (febrero no se toma en cuenta para este análisis por no contar con información completa del mes).
- El diferencial crudo Brent - diesel presenta en el intervalo mencionado valores con poca variación de un mes al otro. La diferencia entre el mes con valor más bajo del año, julio de 14,20 \$/b y el mes con valor más alto del año, setiembre de 16,44 \$/b, es de apenas 2 \$/b.
- Para la gasolina el comportamiento del diferencial es distinto ya que los valores más altos registrados han sido en junio de 22,85 \$/b y en julio de 23,82 \$/b y marcan una diferencia de 17 \$/b en relación con el mes con valor para el diferencial más bajo del año, octubre de 6,87 \$/b.
- Los valores de los diferenciales para gasolina y el diesel en 2015 han sido altos; especialmente los valores de la gasolina.
- En lo que se refieren los promedios anuales 2015 del diferencial crudo Brent - derivados (gasolina, diesel) han llegado tener valores similares. Para la gasolina ha sido de 15,59 \$/b y para el diesel de 16,03 \$/b.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.6. Gráficos para el precio mensual Henry Hub del gas natural; período 2015**



**INTERPRETACIÓN**

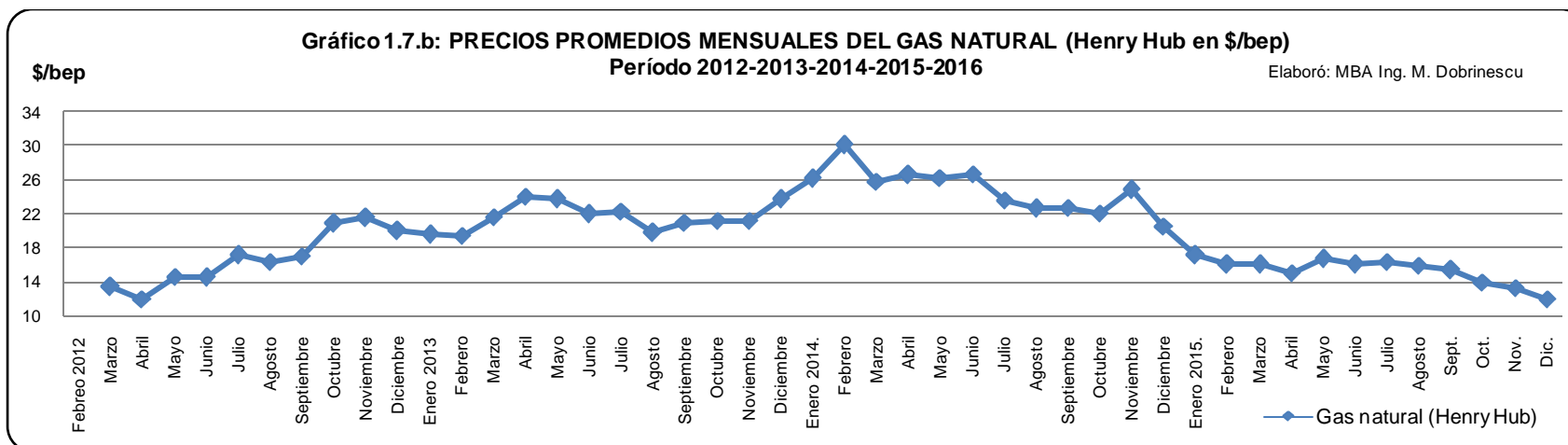
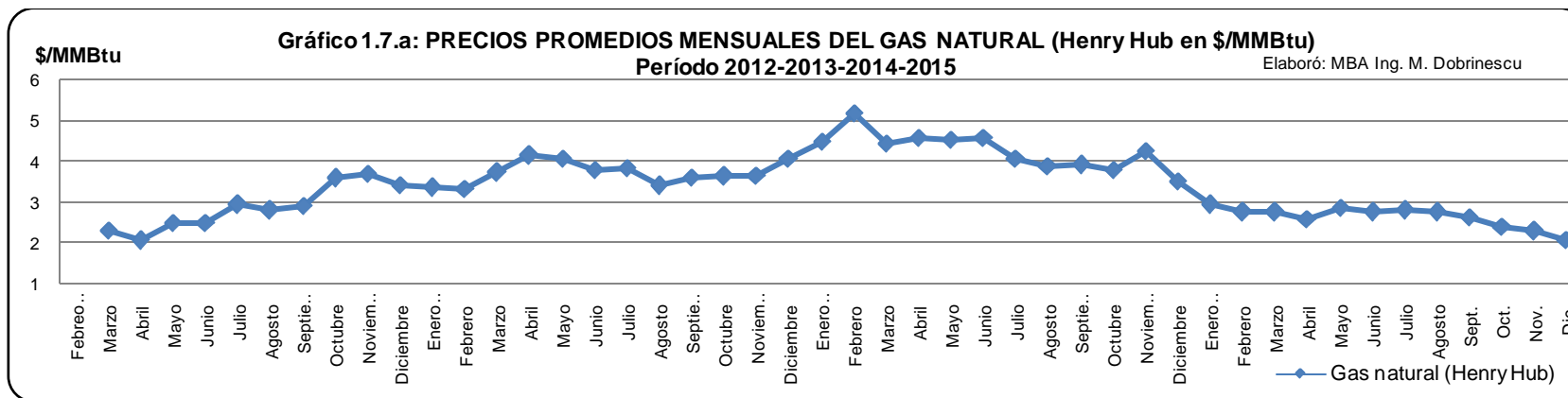
- En los gráficos 1.6.a y 1.6.b se refleja la evolución de precio Henry Hub promedio mensual del gas natural en el período enero - diciembre 2015 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante el año 2015 el gas natural ha presentado poca variación en su precio, siendo la diferencia de apenas 0,88 \$/MMBTu ( 5,12 \$/bep), entre el precio más elevado presentado en el mes de enero, al precio más bajo presentado en diciembre. Además el precio del gas natural en 2015 se ha mantenido en el rango de los 2,0 - 2,95 \$/MMBTu (12 - 17 \$/bep).
- La tendencia del precio promedio mensual del gas natural ha sido casi plana en el período enero - julio, registrando una baja sostenida en el último período del año: agosto - diciembre.
- El comportamiento del precio promedio mensual del gas natural refleja una excelente adaptación a las condiciones del mercado de los hidrocarburos que le ha permitido mantener su competitividad frente al petróleo.



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.7. Gráficos para el precio promedio mensual Henry Hub del gas natural; período 2012 - 2015**



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

**P AS-0004-2016**

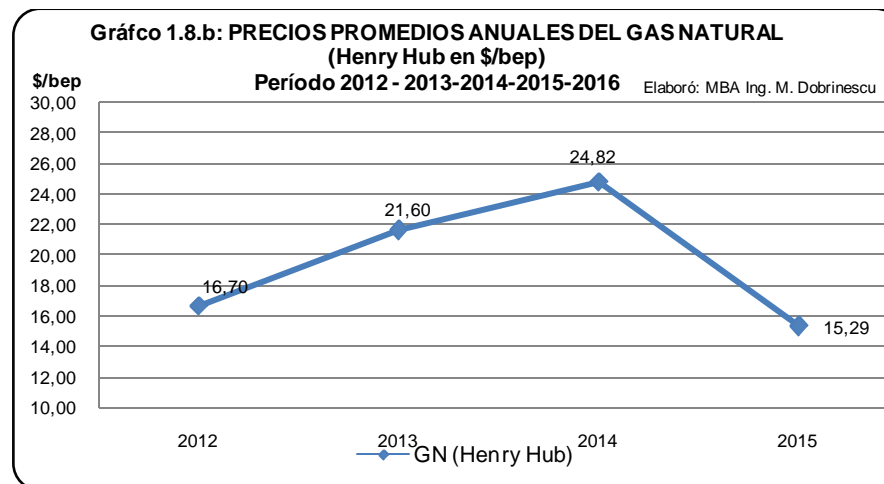
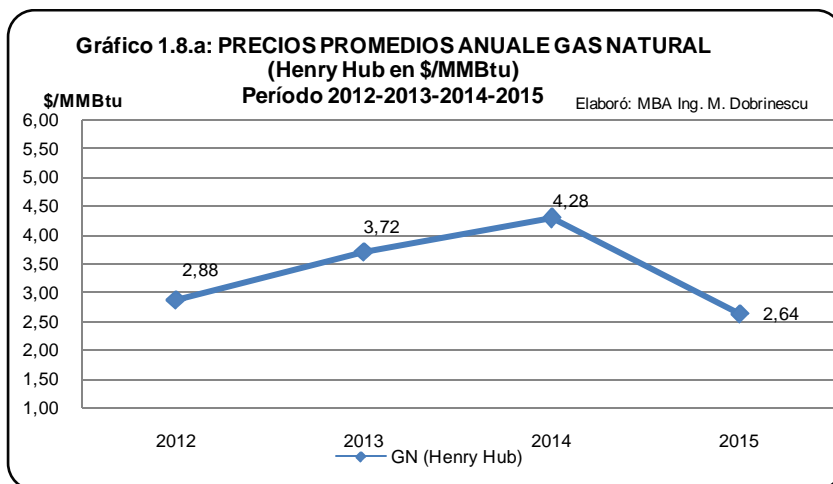
**INTERPRETACIÓN**

- En los gráficos 1.7.a y 1.7.b se refleja la evolución de precio Henry Hub promedio mensual del gas natural en el período febrero 2012 - diciembre 2015 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante el período 2012 - 2015 el gas natural ha presentado un cambio notorio:
  - el año 2012 ha sido caracterizado por alzas con valores cercanas a 2 \$/MMBTu (12 \$/bep) al principio del año para que en diciembre de 2012 superen los 3 \$/MMBTu (17 \$/bep)
  - el período enero 2013 - junio 2014 se ha caracterizado por valores incrementales del precio promedio mensual del gas natural llegando a niveles cercanos o superando los 5 \$/MMBTu (29 \$/bep)
  - el último período inicia en julio de 2014 y se caracteriza por una baja de los precios que llegan en diciembre 2015 a 2,07 \$/MMBTu (12,0 \$/bep)
- El período febrero 2012 - diciembre 2015 ha presentado variaciones del precio promedio del gas natural de aproximadamente 3 \$/MMBTu (17 \$/bep) con el valor más alto en febrero de 2014 y el más bajo en diciembre 2015.
- El precio del gas natural se ha mantenido desacoplado del precio del petróleo y ha mantenido su competitividad.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**1.8. Gráficos para el precio promedio anual Henry Hub del gas natural; período 2012 - 2015**



**INTERPRETACIÓN**

- Los gráficos 1.8.a y 1.8.b reflejan la evolución de precio Henry Hub promedio anual del gas natural en el período 2012 - 2015 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- El precio promedio anual con el valor más alto se ha obtenido en 2014 con 4,28 \$/MMBTu (24,82 \$/bep) mientras el más bajo ha sido en 2015 con 2,64 \$/MMBTu (15,29 \$/bep).
- La diferencia entre el precio promedio anual más alto de 2014 y el más bajo de 2015 ha sido de 38% mientras la diferencia entre el año 2012 como comienzo de la serie estudiada y el año 2015 ha sido de apenas 8%. Por lo tanto el gas natural ha llegado en 2015 a niveles ligeramente más bajos que 2012.
- Con respecto al petróleo el precio promedio anual del gas natural se ha mantenido desacoplado y en el año 2015 es un 70% más bajo que el precio promedio anual del petróleo, lo que demuestra su alta competitividad.

**2. LA OPEP**

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

Ultimo Informe publicado el 18 Enero 2016		Información de Estrategias OPEP 2015																												
<b>Producción OPEC</b>  <table border="1"> <thead> <tr> <th>2015</th> <th>mb/d</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Diciembre</td><td>32,18</td></tr> <tr><td>Noviembre</td><td>32,39</td></tr> <tr><td>Octubre</td><td>31,47</td></tr> <tr><td>Setiembre</td><td>31,64</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>31,46</td></tr> <tr><td>Julio</td><td>31,53</td></tr> <tr><td>Junio</td><td>31,41</td></tr> <tr><td>Mayo</td><td>31,10</td></tr> <tr><td>Abril</td><td>30,95</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>30,83</td></tr> </tbody> </table>		2015	mb/d	Diciembre	32,18	Noviembre	32,39	Octubre	31,47	Setiembre	31,64	Agosto	31,46	Julio	31,53	Junio	31,41	Mayo	31,10	Abril	30,95	Marzo	30,83	<b>Tasa de Crecimiento Económico (PIB%) período 2014-2015</b>						
		2015	mb/d																											
		Diciembre	32,18																											
		Noviembre	32,39																											
		Octubre	31,47																											
		Setiembre	31,64																											
		Agosto	31,46																											
		Julio	31,53																											
		Junio	31,41																											
		Mayo	31,10																											
Abril	30,95																													
Marzo	30,83																													
<b>Publicación</b>	<b>Mundo</b>	<b>OECD</b>	<b>EE.UU.</b>	<b>Japón</b>	<b>Euro-Zona</b>	<b>China</b>	<b>India</b>																							
<b>2014</b>	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2																							
<b>2015</b>	3,0 ↓	2,0 ↑	2,5 ↑	0,7 ↑	1,5 ↑	6,8 ↓	7,3 ↑																							
<b>Tasa de Crecimiento Económico (PIB%) año 2015 y pronóstico 2016</b>																														
<b>Publicación</b>	<b>Mundo</b>	<b>OECD</b>	<b>EE.UU.</b>	<b>Japón</b>	<b>Euro-Zona</b>	<b>China</b>	<b>India</b>																							
<b>2014</b>	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2																							
<b>12 Mayo 2015</b>	3,3	2,1	2,6	0,8	1,3	6,9	7,5																							
<b>10 Junio 2015</b>	3,3	2,1	2,4	1,0	1,4	6,9	7,5																							
<b>13 Julio 2015</b>	3,2	2,0	2,4	1,2	1,3	6,9	7,5																							
<b>11 Agosto 2015</b>	3,2	2,0	2,4	1,2	1,3	6,9	7,5																							
<b>14 Setiembre 2015</b>	3,1 ↓	2,0	2,5 ↑	0,8 ↓	1,3	6,8 ↓	7,4 ↓																							
<b>12 Octubre 2015</b>	3,1 =	2,0 =	2,5 =	0,8 =	1,5 ↑	6,8 =	7,4 =																							
<b>12 Noviembre 2015</b>	3,1 =	2,0 =	2,4 ↓	0,8 =	1,5 =	6,8 =	7,4 =																							
<b>10 Diciembre 2015</b>	3,1 =	2,0 =	2,5 ↑	0,6 ↓	1,5 =	6,8 =	7,3 ↓																							
<b>18 Enero 2016</b>	3,0 ↓	2,0 =	2,5 =	0,7 ↑	1,5 =	6,8 =	7,3 =																							
<b>2016 al 11-08-15</b>	3,5	2,1	2,6	1,2	1,5	6,5	7,7																							
<b>2016 al 14-09-15</b>	3,4 ↓	2,1	2,6	1,2	1,5	6,4 ↓	7,6 ↓																							
<b>2016 al 12-10-15</b>	3,4 =	2,1 =	2,6 =	1,2 =	1,5 =	6,4 =	7,6 =																							
<b>2016 al 12-11-15</b>	3,4 =	2,1 =	2,5 ↓	1,2 =	1,5 =	6,4 =	7,6 =																							
<b>2016 al 10-12-2015</b>	3,4 =	2,1 =	2,5 =	1,2 =	1,5 =	6,4 =	7,6 =																							
<b>2016 al 18-01-2016</b>	3,4 =	2,1 =	2,5 =	1,2 =	1,5 =	6,4 =	7,6 =																							

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

Ultimo Informe publicado el 18 Enero 2016	Información de Estrategias OPEP 2015																																			
<b>Demanda y suministro (millones de barriles por día) al 18-01-2016</b>																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="682 573 934 613">2014</th> <th data-bbox="934 573 1024 613">mb/d</th> <th data-bbox="1024 573 1276 613">2015</th> <th data-bbox="1276 573 1367 613">mb/d</th> <th data-bbox="1367 573 1619 613">2016</th> <th data-bbox="1619 573 1705 613">mb/d</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="682 613 934 649">Demanda mundial</td> <td data-bbox="934 613 1024 649">91,3</td> <td data-bbox="1024 613 1276 649">Demanda mundial</td> <td data-bbox="1276 613 1367 649">92,9</td> <td data-bbox="1367 613 1619 649">Demanda mundial</td> <td data-bbox="1619 613 1705 649">94,2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="682 649 934 685">No OPEC suministro</td> <td data-bbox="934 649 1024 685">56,5</td> <td data-bbox="1024 649 1276 685">No OPEC suministro</td> <td data-bbox="1276 649 1367 685">56,9</td> <td data-bbox="1367 649 1619 685">No OPEC suministro</td> <td data-bbox="1619 649 1705 685">56,2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="682 685 934 721">OPEC NGLs</td> <td data-bbox="934 685 1024 721">5,8</td> <td data-bbox="1024 685 1276 721">OPEC NGLs</td> <td data-bbox="1276 685 1367 721">6,1</td> <td data-bbox="1367 685 1619 721">OPEC NGLs</td> <td data-bbox="1619 685 1705 721">6,3</td> </tr> <tr> <td data-bbox="682 721 934 751"><b>Diferencia</b></td> <td data-bbox="934 721 1024 751"><b>29,0</b></td> <td data-bbox="1024 721 1276 751"><b>Diferencia</b></td> <td data-bbox="1276 721 1367 751"><b>29,9</b></td> <td data-bbox="1367 721 1619 751"><b>Diferencia</b></td> <td data-bbox="1619 721 1705 751"><b>31,6</b></td> </tr> </tbody> </table>							2014	mb/d	2015	mb/d	2016	mb/d	Demanda mundial	91,3	Demanda mundial	92,9	Demanda mundial	94,2	No OPEC suministro	56,5	No OPEC suministro	56,9	No OPEC suministro	56,2	OPEC NGLs	5,8	OPEC NGLs	6,1	OPEC NGLs	6,3	<b>Diferencia</b>	<b>29,0</b>	<b>Diferencia</b>	<b>29,9</b>	<b>Diferencia</b>	<b>31,6</b>
2014	mb/d	2015	mb/d	2016	mb/d																															
Demanda mundial	91,3	Demanda mundial	92,9	Demanda mundial	94,2																															
No OPEC suministro	56,5	No OPEC suministro	56,9	No OPEC suministro	56,2																															
OPEC NGLs	5,8	OPEC NGLs	6,1	OPEC NGLs	6,3																															
<b>Diferencia</b>	<b>29,0</b>	<b>Diferencia</b>	<b>29,9</b>	<b>Diferencia</b>	<b>31,6</b>																															

**COMENTARIOS**

- De los informes publicados mensualmente sobre el mercado petrolero por la OPEP en el año 2015 se desprende la estrategia de esta organización de conservación del mercado y de no intervenir en la estabilización del precio del petróleo.
- La producción de la OPEP en el año 2015 ha venido incrementándose sostenidamente siendo en marzo de 30,83 mb/d para que concluya el año en diciembre con 32,18 mb/d. La producción ha sobrepasado la cuota pactada de 30 mb/d, dejando a cada país miembro encontrar su propio equilibrio.
- Desde el punto de vista de la demanda mundial se presenta un leve incremento en 2015 en relación con el año 2014 y se proyecta un incremento menor para 2016.
- Los países No OPEC presentan también un incremento en la producción del año 2015 con respecto a 2014 pero para 2016 se pronostica una disminución en la misma.
- En lo que se refiere la Tasa de Crecimiento Económico (PIB%) a nivel mundial, esta presenta un descenso en 2015 con respecto al año 2014 no obstante se presentaron incrementos en la OECD, EE.UU., Japón, Euro-Zona e India; únicamente China registra un descenso.
- Para el año 2016 se pronostican PIB crecientes con la excepción de China que podría bajar aún más. Es digno de señalar el incremento pronosticado del 0.4% para el PIB mundial en este año.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**3. CONFERENCIAS Y REUNIONES DE LA OPEP 2015**

FECHA	# CONF.	REUNIÓN	LUGAR	PART/ OPEP	PART/ NO OPEP	RESOLUCIÓN	COMUNICACIÓN
05/06/2015	167		Viena	Todo los miembros		Se acuerda: NO recortar la producción, mantener los niveles establecidos de 30.000 b/d	
						Objetivo: no perder la porción de mercado y estrangular el fracking.	
04/12/2015	168		Viena	Todo los miembros	Rusia observador	Se acuerda: NO recortar la producción, mantener los niveles establecidos de 30.000 b/d	
						Objetivo: no perder la porción de mercado y estrangular el fracking.	

**COMENTARIOS**

- Se presenta una nueva estrategia de la OPEP de no intervenir en la fijación del precio del crudo y de buscar sacar del mercado a los nuevos productores, ahogando la producción de yacimientos no convencionales: fracking, aguas profundas, etc.
- Se considera que las fuerzas del mercado, oferta - demanda, conducirán de forma natural a una estabilización de los precios.
- Cada vez más se ve la necesidad, para el sano desarrollo de la industria del petróleo y del gas natural, de llegar a un acuerdo conjunto productores OPEP - productores NO OPEP para adecuar la producción a los requerimientos del mercado, de lo contrario precios excesivamente bajos convertirán en inviable la producción futura.

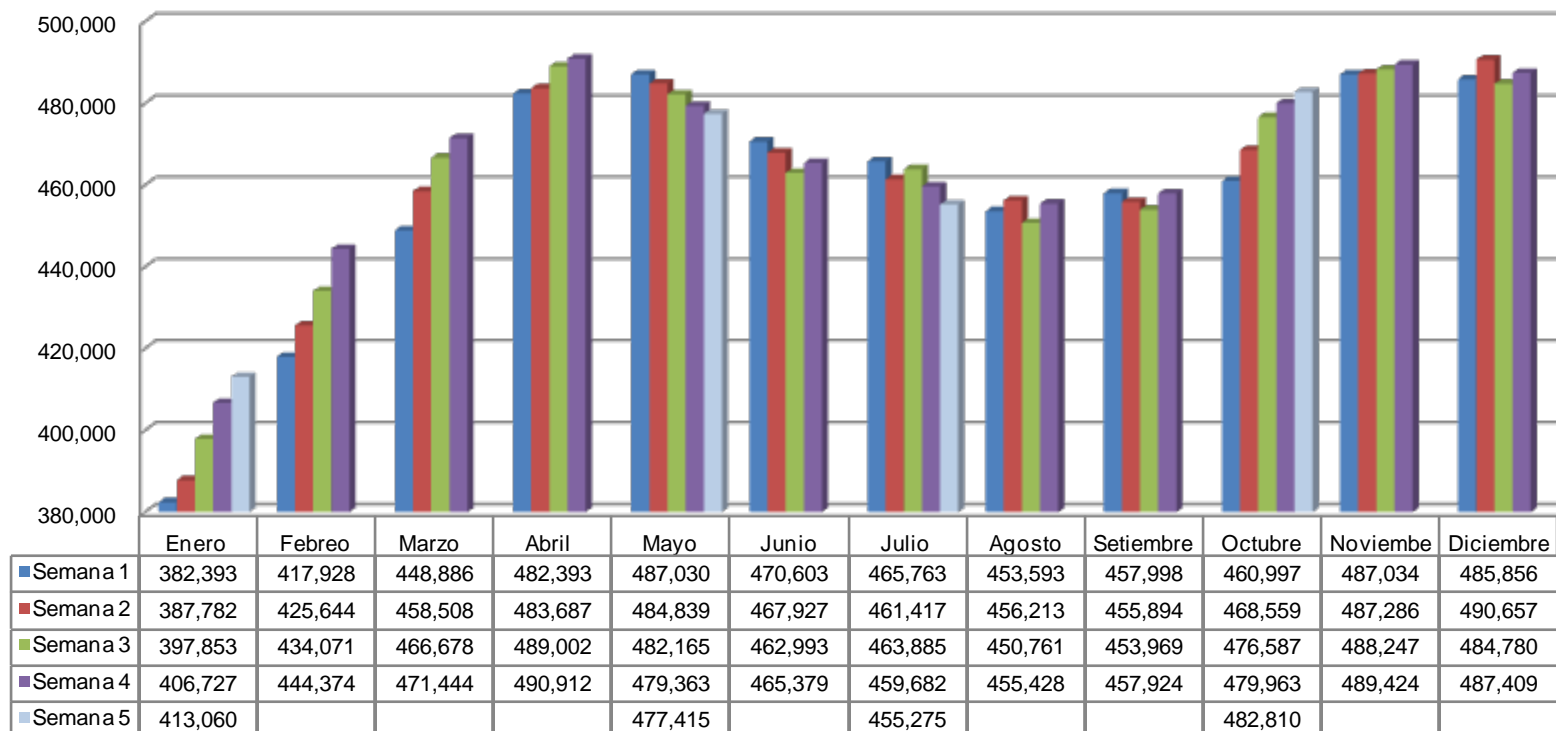
**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**4. INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO EN EE. UU.**

**INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO en EE.UU.  
Enero - Diciembre, 2015  
(millones de barriles)**

Elaboró: MBA Ing. M. Dbrinescu  
Fuente: EIA



## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

P AS-0004-2016

### INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS

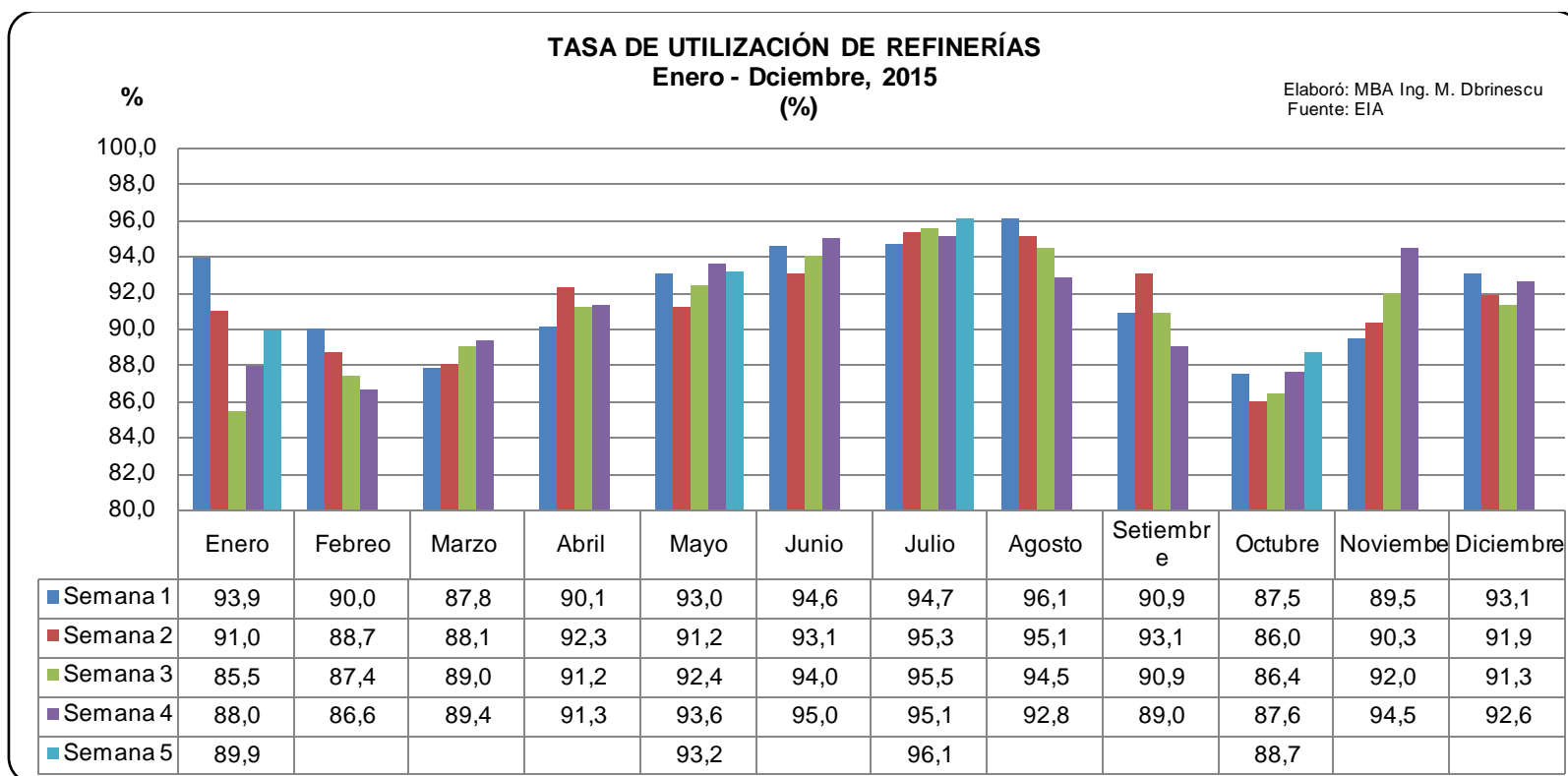
- El año 2015 ha presentado una peculiaridad en relación con los años precedentes referente a los inventarios de crudo de EE.UU.
- Dada la abundancia de crudo y el poco crecimiento de la demanda los inventarios de crudo han aumentado a niveles que superan con mucho los niveles registrados en años anteriores.
- Energy Information Administration (EIA) que publica los niveles de los inventarios de crudo semanalmente desde el año 1982 afirmó que los niveles de los inventarios alcanzados en 2015 están sin precedentes.
- Los inventarios de crudo máximos se han registrado en la semana 4 del mes de abril, con 490,912 millones de barriles, seguido por una leve disminución en junio y julio. Agosto y setiembre mantiene la tendencia a la baja de los inventarios para que en octubre, noviembre y diciembre se registren nuevamente niveles crecientes.
- Es digno de mencionar que el último trimestre del año 2015 que se caracteriza por una alza sostenida de los inventarios coincide también con una tendencia bajista de los precios internacionales del petróleo que continúa en el primer trimestre de 2016.
- En la primera semana de enero de 2015 se reportaron 382,393 millones de barriles, mientras el año finaliza en la última semana de diciembre con 487,409 millones de barriles, por lo que el diferencial anual fue de 105,016 millones de barriles incrementales.
- Los niveles altos de los inventarios de EE.UU. se debe en gran medida a un incremento de la oferta debido a la producción de fracking, la sorpresiva resistencia del fracking a pesar de los bajos precios del petróleo y a la nueva tecnología de producción, altamente eficiente y eficaz que han generado una abundante oferta y que no ha sido absorbida por el crecimiento inesperadamente lento de la demanda.
- A nivel mundial la sobreoferta de crudo es de aproximadamente 1,5 - 2 millones de barriles diarios que equivale con un requerimiento de una reducción del 3% de la producción para que se alcance un equilibrio de mercado entre la oferta y la demanda y estabilización de los precios del petróleo. Lo anterior se puede obtener sea por un congelación y/o reducción de la producción en que participen tanto los países productores OPEP como los NO OPEP, concomitantemente como de una reactivación económica mundial que estimule el consumo del petróleo.



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**5. PORCENTAJE DE CAPACIDAD TOTAL DE UTILIZACIÓN DE LAS REFINERÍAS EE. UU.**



## **ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015**

**P AS-0004-2016**

### **INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS**

- La tasa de utilización de las refinerías de EE.UU. durante el año 2015 han marcado valores cercanos a 90% y frecuentemente han superados este nivel.
- Los meses de uso más intenso han sido mayo, junio, julio y agosto. Otro pico se ha registrado en noviembre y diciembre.
- La tasa máxima de utilización de las refinerías se ha presentado en la última semana de julio con 96,1%.
- El nivel alto de las tasas de utilización de las refinerías de EE.UU. se debe a varios aspectos:
  - ✓ Incremento de la demanda debido al periodo de vacaciones
  - ✓ Incremento de la demanda por una leve aceleración de la economía mundial
  - ✓ Una limitada capacidad de refinación que se vuelve una señal de alarma ante un incremento potencial de la demanda de productos refinados.
  - ✓ Aprovechamiento de los refinadores por el bajo precio del crudo, motivado por la abundante oferta y los diferenciales altos crudo - derivados para obtener ganancias máximas.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL  
RESUMEN, 2015**

P AS-0004-2016

**6. PERSPECTIVAS ECONÓMICAS MUNDIALES**

**Crecimiento mundial según Fondo Monetario Internacional, Banco Mundial, Cepal, OCDE**

PIB			BM		FMI		FMI		FMI		Cepal		OCDE		FMI		FMI		
	2013	2014	Proyec. Dic. 2014		Proyec. Enero 2015		Proyec. Abril 2015		Proyec. Julio 2015		Proyec. Julio 2015		Proyec. Set. 2015		Proyec. Oct. 2015		Proyec. Ener. 2016		
			2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2017
<b>Economía mundial</b>	3,4%				3,5	3,7	3,5%	3,8%	3,3%	3,8%	2,8%		3%	3,6%	3,1%	3,6%	3,0%	3,4%	3,6%
<b>Economías avanzadas</b>	3,0%				2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,1%	2,4%	2,2%				2,0%	2,2%	1,8%	2,2%	2,0%
EEUU	2,2%	2,4%			3,6%	3,3%	3,1%	3,1%	2,5%	3,0%	2,8%		2,4%	2,6%	2,6%	2,8%	2,1%	2,7%	2,5%
Zona Euro	-0,5%	0,8%			1,2%	1,4%	1,5%	1,6%	1,5%	1,7%	1,6%		1,6%	1,9%	1,5%	1,6%	1,5%	1,8%	1,6%
Alemania					1,3%	1,5%	1,6%	1,7%	1,6%	1,7%			1,6%	2,0%	1,5%	1,6%	1,5%	1,7%	1,7%
Francia					0,9%	1,3%	1,2%	1,5%	1,2%	1,5%			1,0%	1,4%	1,2%	1,5%	1,3%	1,6%	1,5%
Italia					0,4%	0,8%	0,5%	1,1%	0,7%	1,2%					0,8%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%
España					2,0%	1,8%	2,5%	2,0%	3,1%	2,5%					3,1%	2,5%	3,4%	2,3%	2,3%
Japón					0,6%	0,8%	1,0%	1,2%	0,8%	1,2%	1,2%				0,6%	1,0%	1,5%	1,2%	-0,3%
Reinu Unido	1,7%	2,6%			2,7%	2,3%	2,7%	2,3%	2,4%	2,2%					2,5%	2,2%	2,0%	2,2%	2,2%
Canadá	2,0%	2,4%			2,3%	2,1%	2,2%	2,0%	1,5%	2,1%					1,0%	1,7%	0,6%	2,0%	2,2%
<b>Economía mercado emergente</b>					4,3%	4,7%	4,3%	4,7%	4,2%	4,7%	4,4%				4,0%	4,5%	4,0%	4,5%	4,9%
<b>América Latina y Caribe</b>	2,9%	1,3%	2,2%		1,3%	2,3%	0,9%	2,0%	0,5%	1,7%	3,9%				-0,3%	0,8%	-1,5%	0,3%	2,0%
Guatemala											4,0%								
Honduras											3,0%								
El Salvador					Dpendiendo de las remesas						2,2%								
Nicaragua			4,0%								4,8%								
Costa Rica			4,0%								3,4%								
Panamá			7,0%								6,0%								
Antigua y Barbuda											5,4%								
República Dominicana											4,8%								
Cuba											4,0%								
México	1,4%	2,1%			3,2%	3,5%	3,0%	3,3%	2,4%	3,0%	2,4%				2,3%	2,8%	2,5%	2,7%	3,0%
Brasil	2,5%	0,1%			0,3%	1,5%	-1,0%	1,0%	-1,5%	0,7%	-1,5%				-3,0%	-1,0%	-5,6%	-1,6%	0,5%
Argentina	4,3%	0,5%			1,0%		-0,3%				0,7%								
Bolivia	6,8%	5,1%			5,0%		4,3%				4,5%								
Ecuador	4,2%	4,2%			3,5%						1,9%								
Paraguay	13,0%	4,8%			4,5%						4,0%								
Venezuela	1,0%	-4,0%			-1,0%		-7,0%				-5,5%								
Uruguay											2,6%								
Chile							2,7%				2,5%								
Peru							3,8%				3,6%								
Colombia							3,4%				3,0%								
<b>Comunidad estados independientes</b>					-1,4%	0,8%	-2,6%	0,3%	-2,2%	1,2%					-2,7%	0,5%	-3,3%	0,1%	1,6%
Rusia	1,3%	0,6%			-3,0%	-1,0%	-3,8%	-1,1%	-3,4%	0,2%	-3,0%				-3,8%	-0,6%	-4,1%	0,2%	1,4%
<b>Asia</b>					6,4%	6,2%	6,6%	6,4%	6,6%	6,4%					6,5%	6,4%	6,5%	6,2%	6,3%
China	7,8%	7,4%			6,8%	6,3%	6,8%	6,3%	6,8%	6,3%	7,0%		6,7%	6,5%	6,8%	6,3%	6,8%	6,1%	6,0%
India	5,0%	5,8%			6,3%	6,5%	7,5%	7,5%	7,5%	7,5%	7,6%				7,3%	7,5%	7,3%	7,5%	7,6%
Arabia Saudita	2,7%	3,6%			2,8%	2,7%	3,0%	2,7%	2,8%	2,4%					3,4%	2,2%	3,6%	0,5%	2,3%
<b>África meridional</b>											2,9%								

## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

P AS-0004-2016

### EEUU revisa al alza el PIB del segundo trimestre: creció el 3,9% frente al 3,7% inicial

El Departamento de Comercio de EE.UU. publicó en setiembre 2015 que el PIB creció en el segundo trimestre a un ritmo anual del 3,9% frente al 3,7% calculado en la última estimación publicada a finales de agosto.

<http://www.eleconomista.es/indicadores-eeuu/noticias/7028021/09/15/EEUU-revisa-al-alza-el-PIB-del-segundo-trimestre-crecio-el-39-frente-al-37-inicial.html>

#### Fuente:

1. <http://www.imf.org/external/spanish/pubs/ft/survey/so/2015/new012015as.htm>
2. FMI: Perspectivas de la Economía Mundial, Enero, Abril, Julio, Octubre 2015; <http://www.imf.org/external/spanish/#>
3. FMI: Perspectivas económicas La América Desafíos crecientes, Abril 2014; <http://www.imf.org/external/ns/search.aspx?NewQuery=perspectivas+econ%C3%B3micas+abril+2014&Lan=es&col=SITESL&s>
4. <http://www.unionguajuato.mx/articulo/2015/04/14/economia/fmi-proyecta-recuperacion-gradual-de-los-precios-del-petroleo>
5. <http://www.crhoy.com/se-desacelera-el-crecimiento-de-america-latina/>
6. <http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2015/04/15/slowdown-reflects-a-permanent-external-change-that-calls-for-new-responses-from-latin-america>
7. <http://www.crhoy.com/el-bm-con-perspectiva-moderadamente-optimista-para-la-economia-de-america-central/>
8. <http://www.crhoy.com/cepal-estima-un-crecimiento-del-pib-para-costa-rica-de-34/>
9. Cepal: Perspectivas económicas 2015
10. OCDE disminuye proyección de crecimiento mundial; <http://www.crhoy.com/ocde-disminuye-proyeccion-de-crecimiento-mundial/>
11. El PIB mundial crecerá solo 3% en 2015: OCDE; <http://eleconomista.com.mx/fondos/2015/09/16/pib-mundial-crecera-solo-3-2015-ocde>
12. Perspectivas de la Economía Mundial, enero 2016; <https://www.imf.org/external/spanish/pubs/ft/weo/2016/.../0116s.pdf>

## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

P AS-0004-2016

### COMENTARIOS

- Las proyecciones del crecimiento mundial realizado por Banco Mundial, Cepal, OCDE y en especial por el Fondo Monetario Internacional, ha tenido numerosas modificaciones en el transcurso del año 2015.
- Las proyecciones más representativas han sido realizadas por el Fondo Monetario Internacional (FMI).
- Las proyecciones del PIB para el año 2015 realizados en enero del mismo año por el FMI no han coincidido con el PIB real con que se finalizó el año excepto a un solo país: China con 6,8%.
- El PIB Mundial reportado por el FMI en enero de 2016 sobre el año 2015 ha sido 0,5% menor que el proyectado por el FMI en enero 2015, respectivamente de 3,5 a 3%.
- En lo que se refiere EE.UU. el PIB proyectado por el FMI ha sido 3,6% y ha finalizado el año en 2,1% lo que refleja que los precios bajos del petróleo no han logrado la reactivación esperada de la economía estadounidense.
- La Zona-Euro el PIB proyectado por el FMI ha crecido levemente de 1,2% a 1,5%, lo que refleja una lenta recuperación económica de la zona debida a los bajos precios del petróleo.
- Otra zona de interés es América Latina y Caribe cuyo PIB proyectado por el FMI en enero de 2015 ha sido de 1,3% y ha descendido de forma importante para marcar a finales de 2015 en un valor negativo de -1,5%. Lo anterior ha sido influenciado especialmente por la evolución de países cuya economía ha registrado un descenso importante como Venezuela, Brasil con valores negativos del PIB, y México, que aún mantiene valores positivos del PIB pero con un descenso de 0,7%.
- De los estados independientes, Rusia ha sido proyectada en enero de 2015 por el FMI con un PIB negativo de -3,0% y a finales de 2015 se reporta un descenso del PIB alcanzando el valor negativo de -4,1%, ya que los bajos precios del petróleo desfavorecieron la economía de este país que en más de un 50% es dependiente de las exportaciones del crudo.
- En Asia, China concluye el año 2015 con el mismo PIB pronosticado en enero por el FMI, mientras India y Arabia Saudita registraron incrementos en el PIB: India de 6,3% a 7,3% y Arabia Saudita de 2,8% a 3,6%. China aún que mantiene un PIB alto de 6,8% refleja un descenso con los años anteriores y por ser el consumidor más grande de energía mundial ha sido un elemento desestabilizador del precio del petróleo, influyendo en su baja.
- El crecimiento del PIB de la India en 2015 fue el mayor de todas las regiones y/o países.
- En relación con el año 2014 el PIB de EE.UU., de América Latina y Caribe, de Rusia, y de China a finales de 2015 ha registrado bajas, mientras que Arabia Saudita se mantiene igual y la India registra crecimiento.
- A nivel mundial el PIB de 2014 ha sido superior al registrado a finales de 2015, lo que refleja una contracción de la economía.
- Para los años 2016 y 2017 se pronostican valores más altos del PIB a nivel mundial, regional y de país lo que nos hace visualizar una recuperación económica a todo los niveles, también se pronostica una estabilización y leve recuperación de los precios del petróleo a niveles de los 40 \$/b en 2016 y más de 50 \$/b a finales de 2017. Se pronostican valores de 60 -70 \$/b para el final de esta década.

## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

P AS-0004-2016

### 7. ESTRATEGIAS

#### 7.1. Las nuevas estrategias

- La nueva estrategia medular de los productores de petróleo que ha marcado el año 2015 ha sido la conservación del mercado y la conquista de nuevos mercados, forzando la eliminación de la competencia respectivamente a los productores de altos costos.
- Los países de la OPEP, liderados por Arabia Saudita han dirigido su estrategia en ahogar la producción no convencional respectivamente fracking y aguas profundas e inundando el mercado con petróleo convencional.
- La OPEP deja sin efecto en el año 2015 su papel por la que fue creada, de fijar el precio del petróleo y de mantener el equilibrio en el mercado y deja esta tarea al mercado, respectivamente a la oferta y la demanda.
- La estrategia de los no convencionales ha sido el perfeccionamiento de las nuevas tecnologías que ha permitido una sorprendente resistencia del fracking en permanecer con precios cada vez más bajos del petróleo, superando cualquier expectativa.
- Otra estrategia es la adaptación de la industria de los hidrocarburos a los bajos márgenes de utilidad a que conllevan los precios del petróleo alcanzados en 2015.
- Los refinadores han cambiado su estrategia de volúmenes de refinación y de tasa de utilización de la refinerías aprovechando los altos niveles de rendimiento que esta actividad ofreció, dado los incrementos obtenidos en los diferenciales derivados - crudo.
- Estrategias de conquista de nuevos mercados respectivamente: Rusia intenta conquistar el mercado Asiático; OPEP busca penetrar más en el mercado Europeo.
- EE.UU. levanta la prohibición de exportar crudo doméstico y en diciembre de 2015 realiza los primeros exportaciones a Europa.
- EE.UU. reduce sus importaciones de crudo ya que ha llegado a niveles de producción en 2015 de 9,4 millones de barriles por día, gracias a la producción de fracking que es de crudos dulces y livianos.
- EE.UU. reduce las importaciones de crudos de Medio Oriente e importan crudos más pesados para mezclar con los de producción doméstica, resultados del fracking, para adecuarlos a la dieta de las refinerías locales.
- Se presenta cambio en la tecnología de las refinadoras, se abandonan en todo el mundo las plantas de tipo hydroskimming de baja capacidad y alta producción de bunker, reorientándose a plantas de conversión y/o alta conversión cuya producción está orientada a los derivados de alto valor agregado y más amigables con el ambiente.
- El bunker, obtenido en abundancia por las plantas de tipo hydroskimming, cada vez pierde más mercado y es sustituido por el gas natural que es más barato y más amigable con el ambiente.

## **ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015**

**P AS-0004-2016**

### **7.2. Resultados de las nuevas estrategias**

- Se presenta una sobreoferta de crudo de aproximadamente 1,5 millones de barriles diarios que no logra ser absorbida por la demanda, tampoco logra reactivar las economías de los países intensivos en consumo energético.
- Una preocupación mundial es que los bajos precios convierten en inviable la producción futura de petróleo lo que motiva a tomar medidas para la estabilización de los precios.
- A finales de 2015, la OPEP retoma sus estrategia y analiza las posibilidades para encontrar mecanismos para la estabilización y recuperación del precio del petróleo.
- La OPEP así como EIA y otras entidades de análisis y estadística de energía reconocen que los precios del petróleo no van a llegar más a cifras de tres dígitos.
- La industria de los hidrocarburos a logrado adaptarse a los nuevos precios gracias en gran medida a los altos niveles tecnológicos alcanzados que aumentan la rentabilidad, la eficiencia y la eficacia en toda la cadena.
- Se está frente a una nueva era del petróleo generada por la revolución tecnológica marcada por el fracking.

## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

P AS-0004-2016

### 8. CONCLUSIONES GENERALES

- Los precios promedios anuales 2015 de los marcadores WTI, OPEP y Brent registraron una disminución de 47%, 49% y 46% respectivamente, en relación con el año 2014.
- A partir del mes de setiembre de 2015 el precio promedio mensual del marcador OPEP registró valores inferiores a los otros dos marcadores, situación no habitual ya que el valor se ubicaba entre los valores de los otros dos marcadores a niveles cercanos al crudo Brent.
- Otra característica del año 2015 en el comportamiento de los precios promedios mensuales de los tres marcadores es que la diferencia entre el crudo WTI y el crudo Brent se viene achicando, comenzando el año con un delta de 9 \$/b y finalizando el año en apenas 1 \$/b, manteniéndose en todo el año el precio promedio mensual del crudo Brent superior al del crudo WTI.
- Los precios promedios correspondientes al año 2015 registran un descenso de más del 50% en relación con los años precedentes de esta década cuya explicación se encuentra en múltiples factores que se analizarán a continuación:
  - ✓ Un vigoroso desarrollo del fracking en EEUU para el gas natural y su aplicación para el petróleo así como y su penetración en otras latitudes, que ha generado una abundante oferta de gas natural y petróleo. La sobreoferta de petróleo ha llegado a 1.5 - 2 millones de barriles diarios produciendo un desequilibrio significativo entre la demanda y la oferta.
  - ✓ Un crecimiento lento de la economía mundial lo que no ha incentivado el incremento de la demanda de petróleo.
  - ✓ Un invierno en el hemisferio nórdicos con temperaturas moderadas que no ha solicitado un incremento en la demanda de hidrocarburo de calefacción.
  - ✓ Un cambio radical en la estrategia de la OPEP orientada en conservar el mercado prioritariamente dejando a un lado el objetivo de esta organización de control del precio del petróleo.
  - ✓ Un incremento en la producción de hidrocarburos de Rusia que busca conquistar nuevos mercados para colocar sus excesos de producción.
  - ✓ EE.UU. incrementa su producción doméstica y disminuye las importaciones de crudo.
  - ✓ El levantamiento de las sanciones interpuestas por las grandes potencias a Irán a raíz del programa nuclear. Irán intenciona reanudar las exportaciones a los niveles previas a las sanciones.
  - ✓ El cambio de tecnología en el consumo de los combustibles que ha producido ahorros.
- Los bajos precios del petróleo han estimulado la actividad de las refinerías por lo que se registran diferenciales producto terminado (gasolina, diesel) - crudo Brent muy altos con un promedio anual de 15,59 \$/b en el caso de la gasolina y 16,03 \$/b en el caso del diesel. Los picos más altos se han registrado en gasolina en el mes de junio con 22,85 \$/b y en julio con 23,81 \$/b.
- La sobre-solicitación de la capacidad de operación de las refinerías en EE.UU. se ha presentado en los meses mayo, junio, julio y agosto con valores que superan el 92% de la tasa de utilización. El valor más alto se ha presentado en la primera semana del mes de agosto cuando la tasa de utilización alcanzó el 96,1%. Lo anterior se debe tanto al crecimiento de la demanda en especial en los meses de vacaciones de verano del hemisferio nórdico como a un aprovechamiento de los refinadores en obtener máximos en sus ganancias debido al bajo precio del petróleo a una oferta abundante.



## ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL RESUMEN, 2015

### P AS-0004-2016

- Los inventarios de crudo en EE.UU. han marcado niveles récord, nunca antes vistos en los meses abril, mayo, noviembre y diciembre. En nivel más alto se registró en la semana 4 de abril con 490, 912 millones de barriles.
- A raíz de los bajos precios del petróleo en EE.UU. la cantidad de plataformas productivas se han reducido significativamente saliendo de la actividad las que no se mantienen rentables, llegando a 392 en uso, el nivel más bajo desde 2009. El empleo en los servicios de la fase exploratoria se ha resentido también. Las inversiones en exploraciones han bajado sustancialmente.
- La dinámica en la evolución de los precios del petróleo en el año 2015 ha sido el resultado de los factores técnicos, económicos, comerciales, geopolíticos, etc. y que han sido producto de la evolución en el planeta del petróleo y que afecta a todo los países tanto productores, como a los consumidores sin producción como Costa Rica.
- También se registran a finales de 2015 el levantamiento de la prohibición existente desde los años ´70 de exportación de EE.UU. de crudo doméstico, registrándose las primeras exportaciones al mercado Europeo, tradicionalmente reservado a Rusia.
- El nuevo orden petrolero, generado en gran medida por la revolución del fracking que condujo a una sobreoferta de petróleo, así como los cambios estratégicos en la industria **no** son producto de una sola región, si no de todo los países productores del planeta, por lo que Costa Rica como país netamente importador depende en igual medida de los productores cercanos geográficamente como EE.UU. así como de los del lejano Medio Oriente, que conforman mayoritariamente la OPEP. **Dicho de otra forma, aún si no somos importadores directos de un cierto país productor los cambios marcados por éste nos afecta directamente por su relación con los precios internacionales y el nuevo orden petrolero mundial.**

MBA Ing. Mihaela Dobrinescu  
Asesora Ejecutiva