

INFORME

P AS-0005-2016

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO, DE SUS DERIVADOS, DEL GAS NATURAL Y
LAS REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

ELABORADO POR: MBA Ing. Mihaela Dobrinescu

Abril, 2016

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

T E M A R I O

	Pág.
1. EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS NATURAL.....	4
1.1. Gráficos para el <u>precio diario</u> del petróleo: enero, febrero y marzo de 2016.....	4
1.2. Gráficos para el <u>precio promedio mensual</u> del petróleo enero 2015 - marzo 2016.....	7
1.3. Gráficos del <u>precio diario</u> USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: 2016, enero, febrero, marzo de 2016.....	8
1.4. Grafico <u>precio promedio mensual</u> USGC derivados - crudo Brent; período enero 2015 - marzo 2016.....	10
1.5. Gráficos del <u>diferencial diario</u> USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: enero, febrero, marzo de 2016.....	12
1.6. Grafico <u>diferencial promedio mensual</u> USGC derivados - crudo Brent; período enero 2015 - marzo 2016.....	15
1.7. Gráficos para el <u>precio diario</u> Henry Hub del gas natural: enero, febrero, marzo de 2016.....	17
1.8. Gráficos para el <u>precio promedio mensual</u> Henry Hub del gas natural; período enero 2015 - marzo 2016.....	21
2. ASPECTOS GEOPOLITICOS OPEP Y NO OPEP.....	23
3. LA OPEP.....	24
3.1. Información mensual mercado OPEP.....	24
3.2. Conferencias y reuniones de la OPEP 2016.....	26
3.3. Aspectos relevantes de la OPEP y NO OPEP, período enero - marzo, 2016.....	28

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

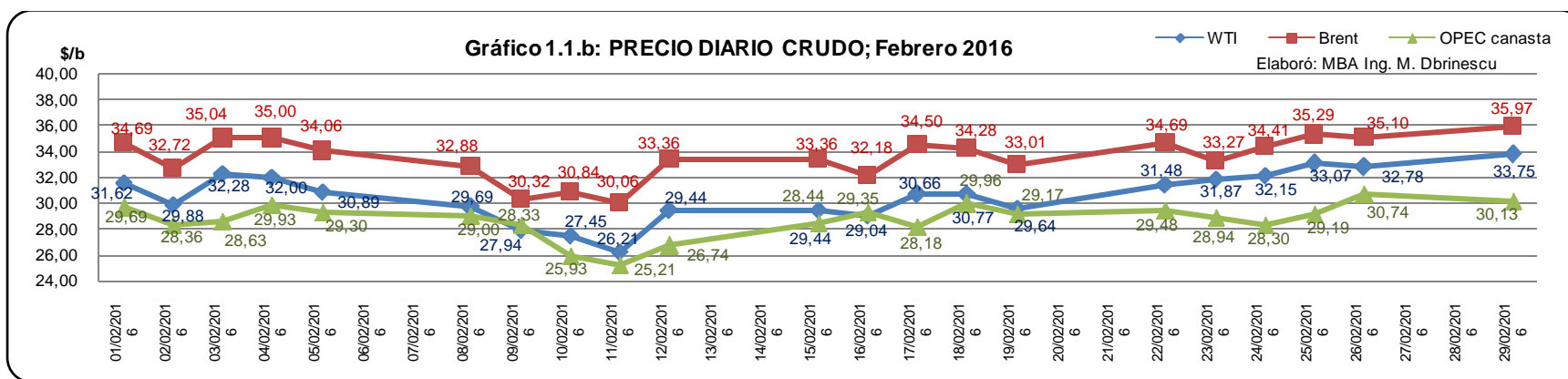
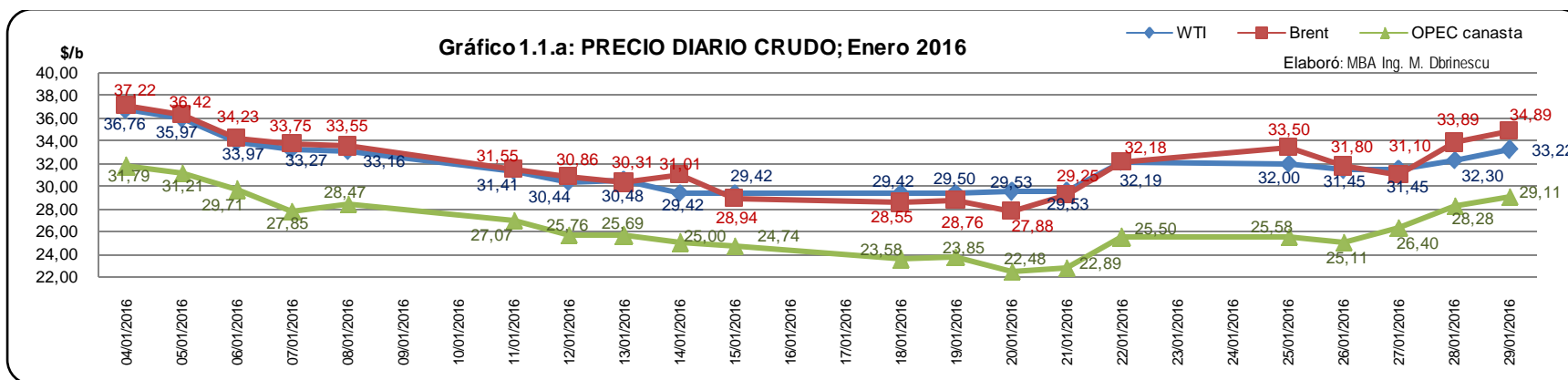
	Pag.
4. INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO EN EE. UU.....	31
5. PORCENTAJE DE CAPACIDAD TOTAL DE UTILIZACIÓN DE LAS REFINERÍAS EE. UU.....	35
6. PERSPECTIVAS ECONÓMICAS MUNDIALES.....	37
7. PRONÓSTICOS.....	41
8. ESTRATEGIAS.....	43
8.1. Estrategia Países OPEP.....	43
8.2. Estrategia Países NO OPEP.....	45
8.3. Estrategias Empresas Petroleras.....	49
9. EFECTOS DEL PRECIO DEL PETRÓLEO SOBRE LA FUTURA PRODUCCIÓN.....	53
10. GAS NATURAL.....	54
11. CONCLUSIONES GENERALES.....	55
12. ABREVIACIONES.....	57

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

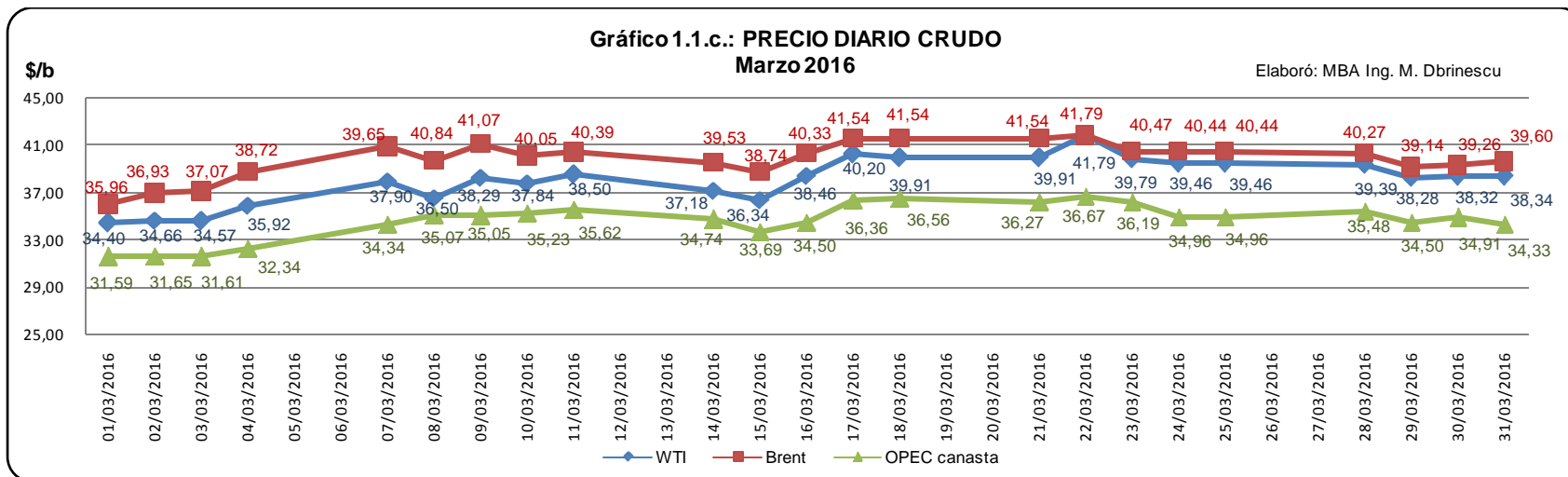
1. EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS NATURAL

1.1. Gráficos para el precio diario del petróleo: enero, febrero y marzo de 2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.1.a., 1.1.b. y 1.1.c. presenta la evolución de los precios promedios de petróleo, marcadores WTI, Brent y canasta de la OPEP en el período enero - marzo 2016.
- Las características del primer trimestre del año 2016 son marcados por precios bajos.
 - **ENERO** está visible en el gráfico 1.1.a. y presenta el récord de precios bajos del crudo con valores mínimos inferiores a los registrados en el año 2008, de ordino a 23 \$/b para la canasta OPEP y 28 - 29 S/b para WTI y Brent. Lo notorio es que en el período 15 - 26 del mes, el precio referencial Brent es inferior al WTI, en los restantes días los dos precios referenciales son muy similares. El referencial OPEP registra en todo el mes valores del orden de los 23 - 29 \$/b con un precio inferior en 4 - 5 \$/b en relación con WTI y Brent. Esta evolución de los precios es poco normal y se atribuye a un incremento en la oferta y una demanda estable que empujan los precios para abajo.

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

- **FEBRERO**, visible en el gráfico 1.1.b., se caracteriza por un gran "nerviosismo" de los precios en que el referencial Brent presenta los valores más altos seguido por el referencial WTI y la canasta OPEP marcando los valores más bajos, que en este mes son muy cercanos al WTI. En relación con el mes de enero, los precios presentan una leve recuperación. Los mínimos se registran en los días del 9 al 11 del mes, con valores de 25,21 \$/b para la canasta OPEP, para el WTI 25,26 \$/b y para el Brent 30,06 \$/b. Los valores máximos alcanzados durante el mes son los siguientes: para la canasta OPEP 30,77 \$/b el día 18, para el WTI 33,75 \$/b el día 29 y para el Brent 35,97 \$/b en el mismo día. La diferencia entre los precios de los marcadores WTI y Brent vuelve ser significativa y se sitúa entre 2 - 4 \$/b, mientras los precios del WTI son ligeramente superiores a la canasta OPEP durante todo el mes, excepto el período 22 - 29, en que la diferencia es de 2 a 4 \$/b. Nuevamente se puede interpretar que la persistencia en el mes de febrero a de una sobreoferta en el mercado de crudo y el "nerviosismo" nos indica la existencia de factores que intentan estabilizar el mercado y empujan los precios a una recuperación.
 - * El 17 de febrero se registran una recuperación de los precios, como consecuencia de la reunión de Doha en que Arabia Saudita, Venezuela, Catar y Rusia acordaron verbalmente, congelar la producción al nivel del mes de enero de 2016, siempre cuando los otros grandes productores hacen lo mismo.

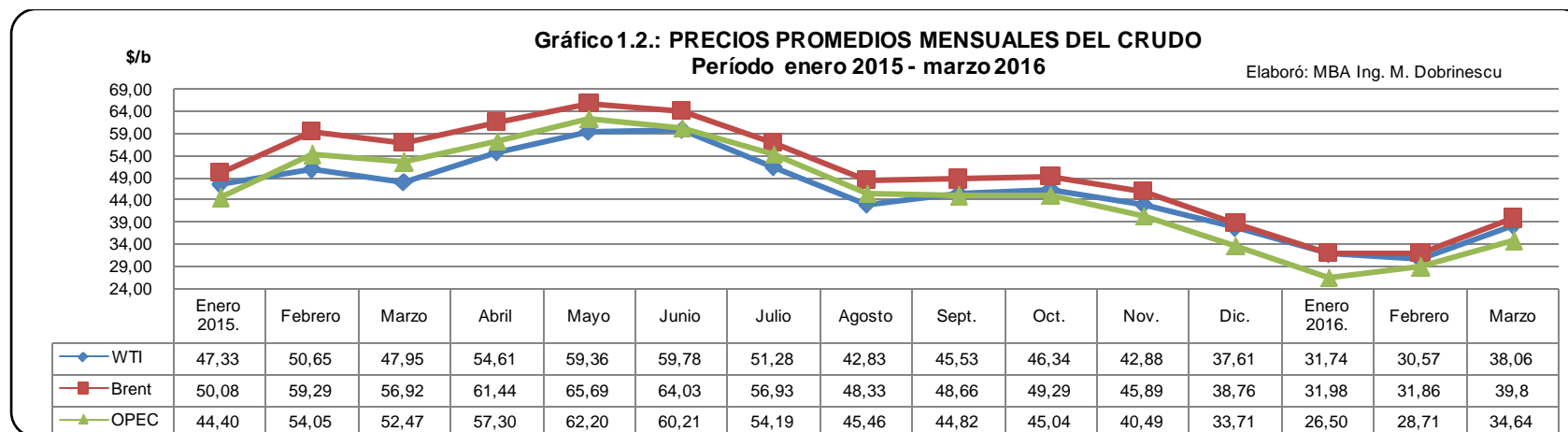
- **MARZO**, gráfico 1.1.c., se caracteriza por una tranquilidad de los precios y una ligera recuperación en relación con los del mes de febrero. Los valores más altos los presenta el Brent y el WTI registra valores inferiores muy cercanos a éste. Los valores que presenta la canasta OPEP son entre 3 - 5 \$/b inferiores al WTI y entre 5 - 6 \$/b inferiores al Brent. Los valores más bajos para los tres marcadores se registran al principio del mes, período del 1 al 3 y los más altos se dan en los últimos días del mes del 25 al 29.
 - * La débil recuperación del precio del crudo no se debe a un cambio de la relación oferta - demanda en el mercado, ya que la sobreoferta de crudo sigue dándose, si no a la intención de la OPEP expresada el 23 de febrero, de estudiar "otras medidas" para eliminar el exceso de la oferta. También se realizan negociaciones para celebrar en abril de 2016 una nueva reunión en Doha, con participación de productores grandes independientes y de los productores OPEP, con el objetivo de lograr la estabilización del precio del crudo.

- Con las declaraciones manifestadas y acciones tomadas en los meses febrero y marzo de 2016, se logra frenar la caída del precio del petróleo a niveles inferiores a los alcanzados en el mes de enero y se presenta una leve recuperación de los mismos. La estabilización de los precios, no obedece a la eliminación de la sobreoferta, que es la principal causa de esta evolución de los precios, si no a una intención de los productores independientes y de Arabia Saudita, de llegar a un acuerdo para congelar la producción a niveles de enero de 2016.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

1.2. Gráficos para el precio promedio mensual del petróleo enero 2015 - marzo 2016



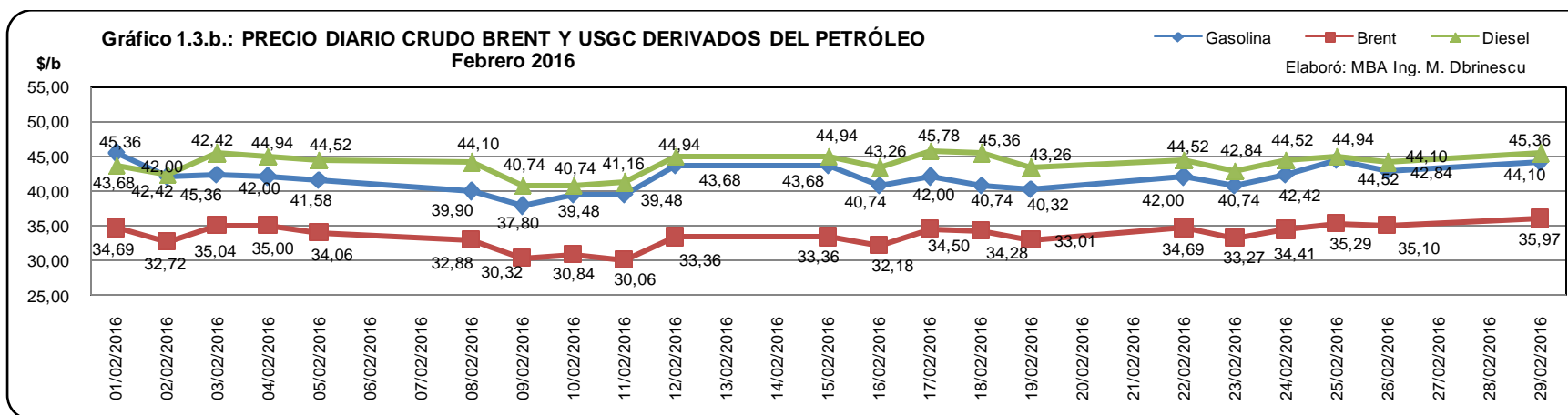
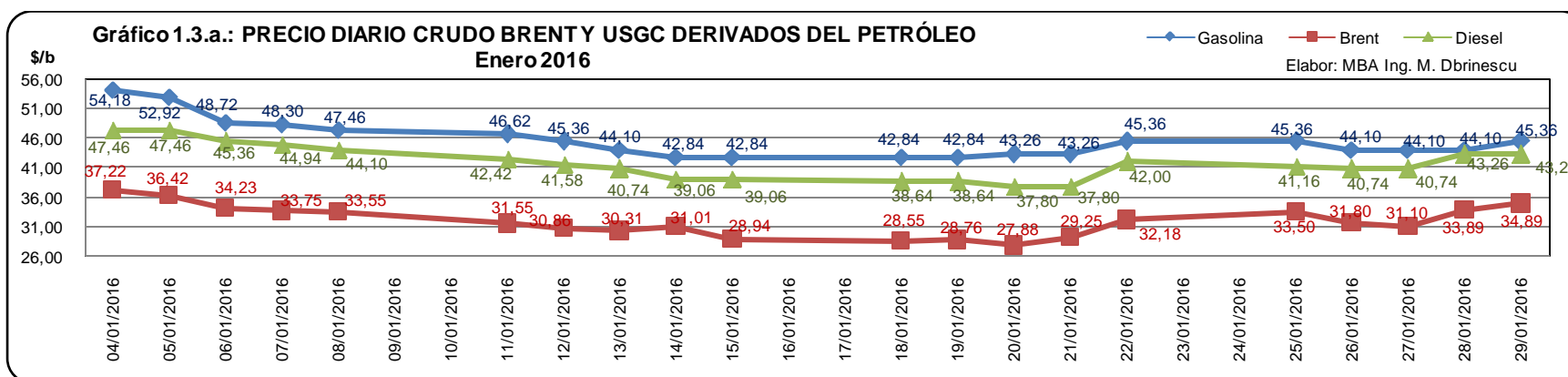
INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.2., presenta la evolución de los precios promedios mensuales de los referenciales WTI, Brent y canasta OPEP, en el período enero 2015 - marzo 2016.
- El intervalo de estudio se caracteriza por precios inferiores a 66 \$/b y se presente una caída de los mismos a partir de agosto de 2015 tocando el mínimo de 31,98 \$/b para el Brent, 31,74 \$/b para el WTI y 26,50 \$/b la canasta OPEP en enero de 2016, con una leve recuperación en febrero y marzo con los siguientes valores en marzo de 2016: Brent 39,80 \$/b, WTI 38,06 \$/b y la canasta OPEP 34,64 \$/b.
- En el período febrero - agosto, 2015 el precio de referencial WTI es el que tiene el valor más bajo, es seguido por la canasta OPEP y el Brent que es el de precio más alto. A partir de septiembre 2015 y hasta marzo de 2016 la canasta OPEP toma el lugar de precios promedios mensuales más bajos, lo que evidencia el cambio de estrategia de la OPEP, con el fin de conservar el mercado por encima de la estabilidad de los precios. La recuperación de los precios en febrero marzo de 2016 se atribuye a las conversaciones de los productores independientes y de la OPEP, de congelar la producción a niveles de enero de 2016.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

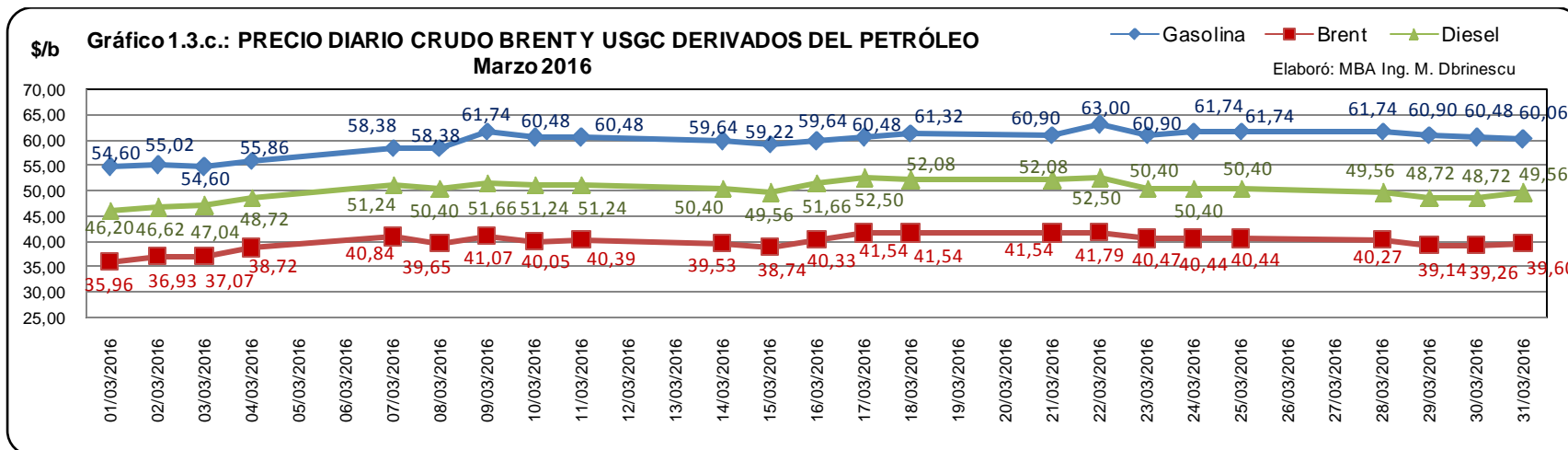
P AS-0005-2016

1.3. Gráficos del precio diario USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: 2016, enero, febrero, marzo de 2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



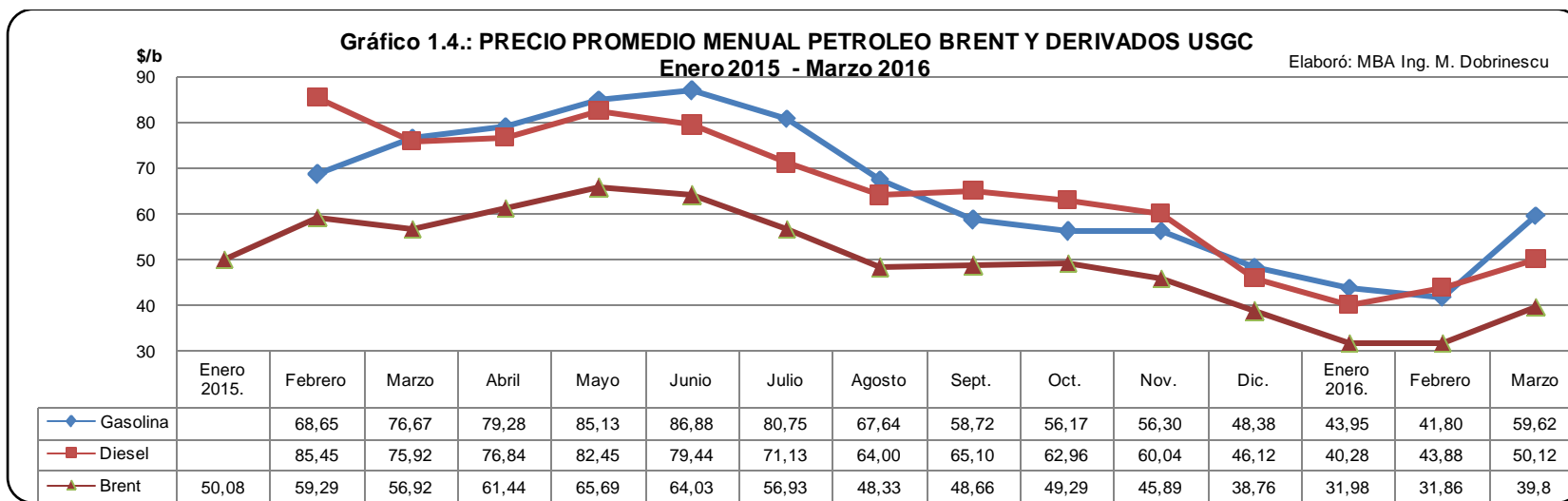
INTERPRETACIÓN

- Los gráficos 1.3.a, 1.3.b. y 1.3.c. presenta la evolución del precio diario del crudo Brent y los derivados (gasolina y diesel) en los meses enero, febrero y marzo de 2016, respectivamente. En los meses del primer trimestre del año 2016 se observa un buen coplamiento del precio de los derivados al del cudo Brent.
- En el mes de enero el precio de la gasolina ha sido superior al del diesel con una diferencia entre 3 a 6 \$/b. La diferencia ha sido mínima el 28 de enero y máxima el 4 de enero de 2016. El 2 de febrero la relación entre los precios de la gasolina y el diesel cambia y pasa el diesel tener el valor superior al de la gasolina pero los valores se mantienen muy cercanos. El 1 de marzo los precios se distancian y marcan una diferencia de 8,40 \$/b siendo nuevamente el valor de la gasolina superior al del diesel. Este comportamiento de los precios se mantiene todo el mes de marzo de 2016 en que se refleja también una relativa estabilización de los precios.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

1.4. Gráfico precio promedio mensual USGC derivados y crudo Brent; período enero 2015 - marzo 2016



INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.4. presenta la evolución del precio promedios mensual del crudo Brent y de los derivados (gasolina y diesel) en el período febrero 2015 - marzo 2016.
- El diesel está totalmente acoplado al crudo Brent mientras la gasolina pierde el acoplamiento en los meses setiembre, octubre de 2015.
- El valor más alto del precio promedio de la gasolina se presenta en junio de 2015 con 86,88 \$/b mientras para el diesel es en mayo de 2015 con 82,45 \$/b. Los valores más bajos se registran en febrero de 2016 par la gasolina con 41,80 \$/b y en enero de 2016 para el diesel con 40,28 \$/b.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

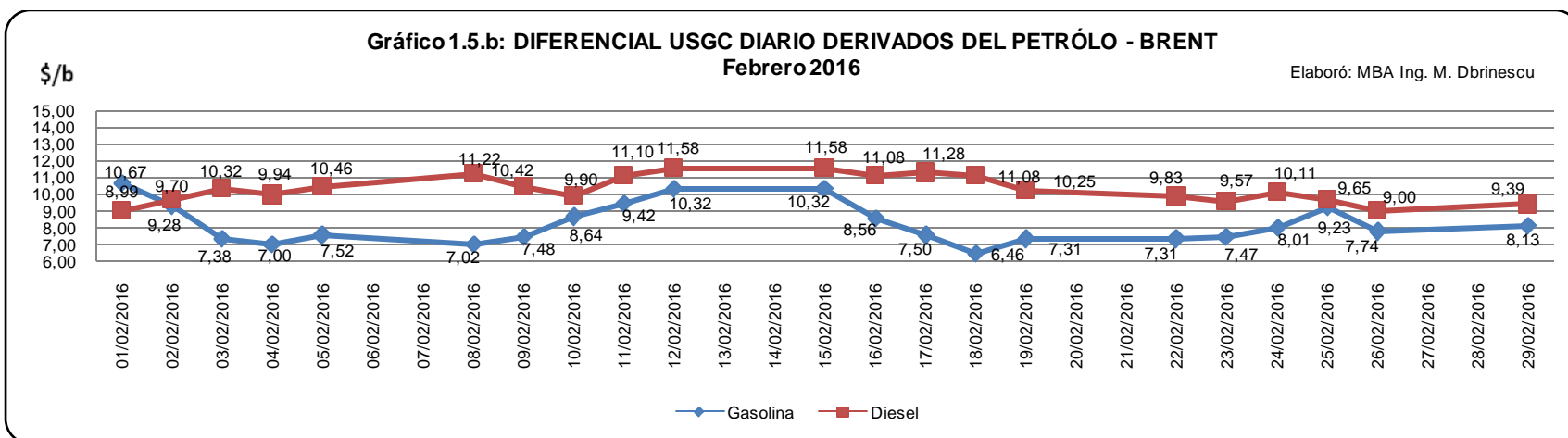
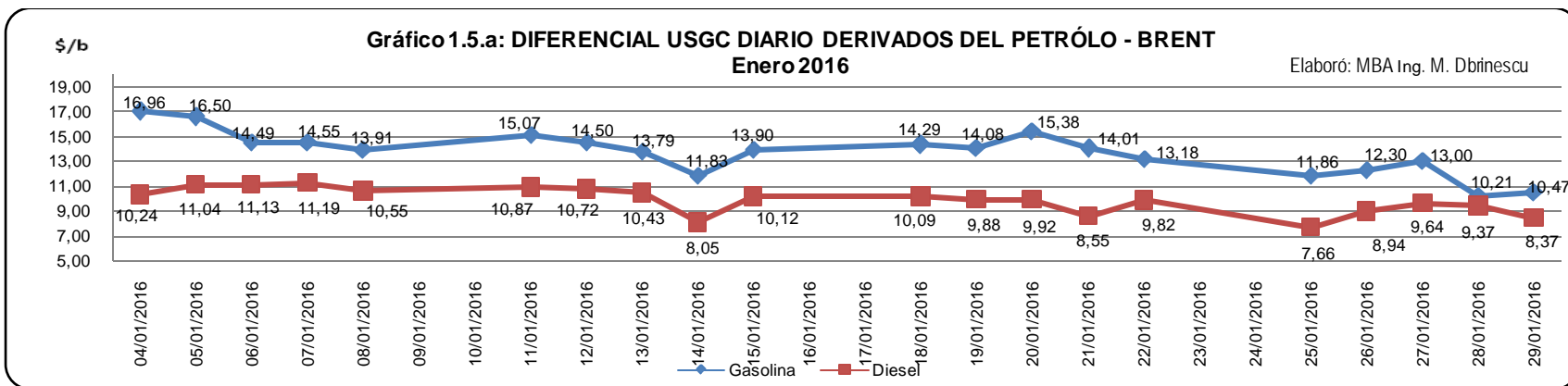
P AS-0005-2016

- En relación con la disminución de los precios promedios mensuales de la gasolina y de diesel en el mes de marzo de 2016 en relación con el mes de marzo de 2015, se observa que para ambos derivados ha sido de 34%, mientras que para el crudo Brent ha sido del 30%.
- Se observa un periodo de precios promedios mensuales altos en mayo - agosto, 2015 para la gasolina. Otro período en que el precio promedio de la gasolina supera el del diesel es diciembre 2015 - enero 2016. Ambos periodos se relacionados con los períodos de vacaciones en el hemisferio norte. En febrero de 2016 el precio del diesel supera a la gasolina mientras en marzo nuevamente la gasolina sea superior en caso 10 \$/b al diesel. Los períodos de vacaciones de medio año en hemisferio nórdico y de principio fin de año influyen en la demanda de los derivados y consecuentemente en el precio. El diesel manto en el período diciembre 2015 - marzo 216 precios bajos ya que el invierno del hemisferio nórdico ha sido muy blando.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

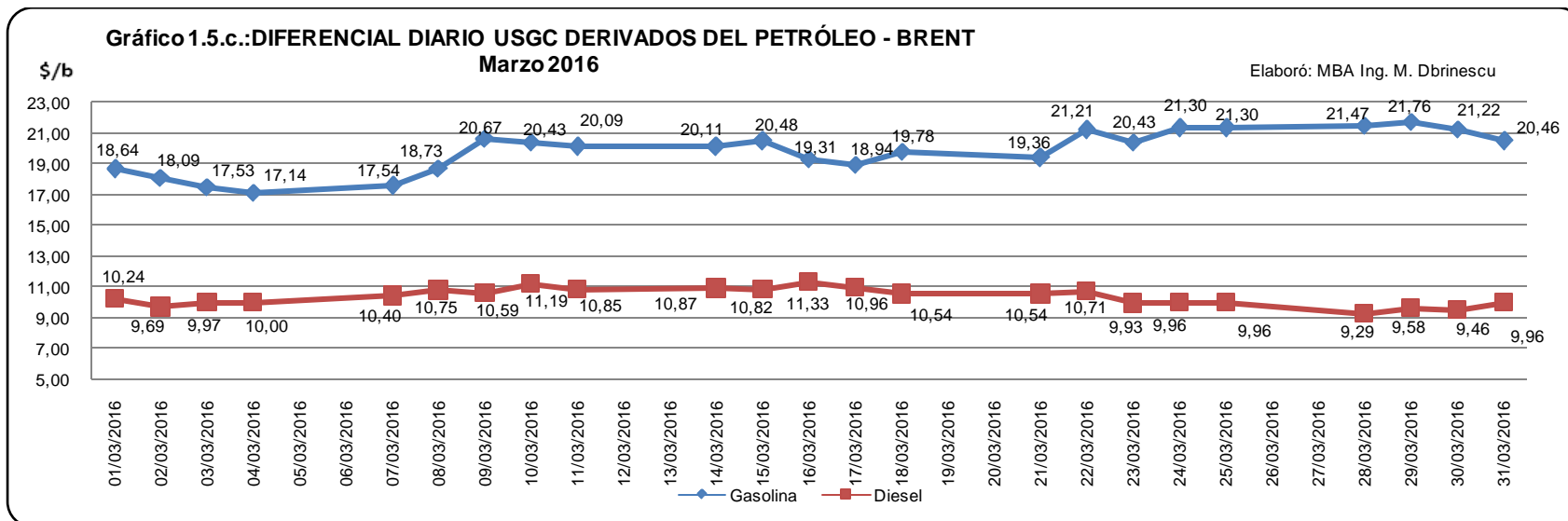
P AS-0005-2016

1.5. Gráficos del diferencial diario USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: enero, febrero, marzo de 2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.5. a., 1.5.b. y 1.5.c. muestra los diferenciales diarios USGC de la gasolina y del diesel con respecto al crudo Brent en los meses enero, febrero y marzo de 2016, respectivamente.
- El mes de enero se caracteriza por diferenciales con cifras de dos dígitos de 16,96 a 10,21 \$/b para la gasolina, y de dos a un dígito para el diesel, respectivamente de 11,19 a 7,66 \$/b. Durante todo el mes el diferencial de la gasolina supera el del diesel y los valores se acercan al final del mes en los días 29 - 28.
- En el mes de enero el diferencial de la gasolina supera en 2-3 \$/b al del diesel.
- Se puede deducir que la demanda tanto de la gasolina como la del diesel ha sido constante durante el mes de enero.

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

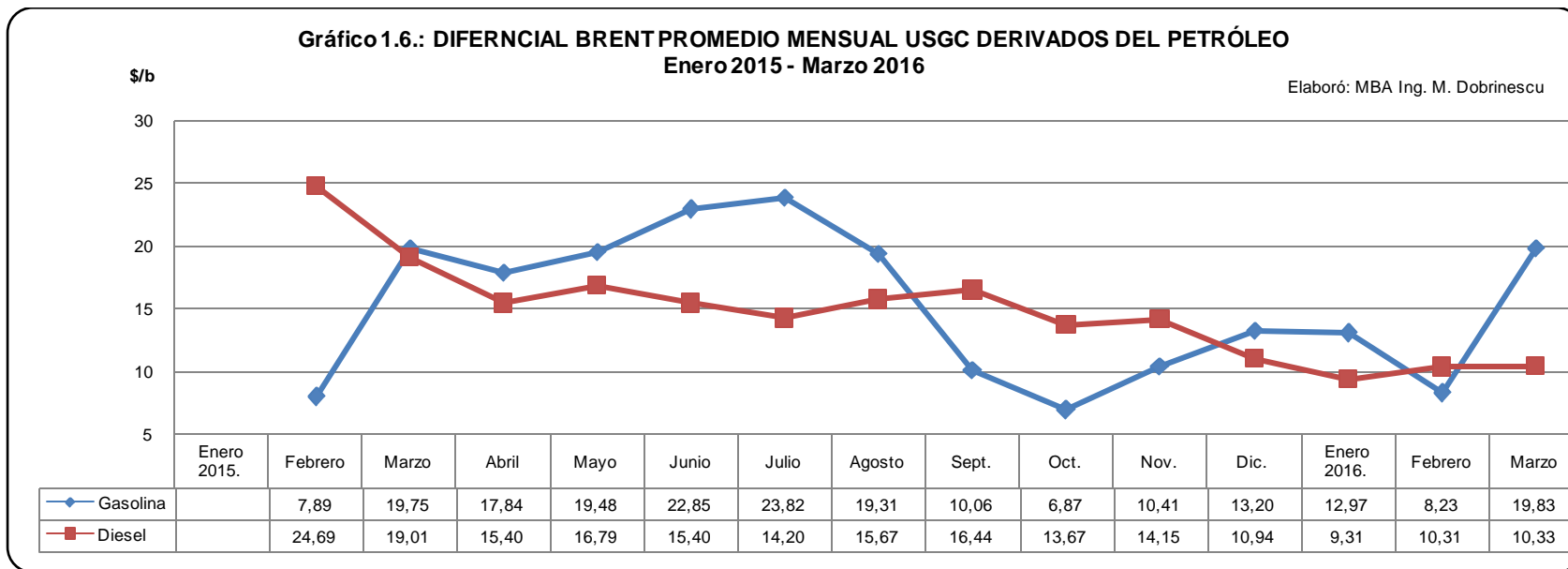
P AS-0005-2016

- El mes de febrero se observa en el día 2 que el diferencial del diesel supera en 0,42 \$/b al de la gasolina, y se invierte el patrón, pasando el diferencial del diesel a valores superiores a l de la gasolina. el 25 de febrero se observa un nuevo acercamiento de los diferenciales pero el sin marcar un cambio en el patrón.
- Los diferenciales para el diesel son casi en todo el mes con valores de dos dígitos con la excepción de la última semana en que el diferencial se sitúa alrededor de 9 \$/b, por lo que los valores del diferencial para el diesel se ubican de 11,58 a 9,00 \$/b.
- El diferencial de gasolina presenta valores inferiores al de diesel, para todo el mes, con valores de un dígito, de 9,42 a 6,46 \$/b.
- Los días 11 - 15 de febrero registran los valores más altos del diferencial tanto para el diesel con 11,58 \$/b como para gasolina con 10,32 \$/b
- En el mes de febrero el diferencial del diesel supera en 1 - 4 \$/b al de la gasolina, ya hay intervalos en que los diferenciales se alejan más en otros se acercan. Lo anterior denota un incremento en la demanda del diesel y la primera y tercera semana del mes con demanda decreciente de gasolina.
- El mes de marzo se observa nuevamente un diferencial de la gasolina superior al del diesel. Al principio del mes el delta diferencial gasolina - diesel es de aproximadamente 7 \$/b, sigue incrementándose en la semana dos y tres y llega en la última semana a 11 \$/b.
- Los diferenciales para la gasolina son todo el mes con cifras de dos dígitos con valores de 17,14 a 21,76 \$/b.
- El diferencial del diesel presenta cifras de uno a dos dígitos de 9,29 a 10,40 \$/b con valores más bajas en la última semana del mes y con tendencia a la baja para el próximo mes.
- Es notorio el incremento en la demanda de gasolina y una baja en la del diesel en el mes de marzo.
- Evidentemente la rentabilidad de las refinerías ha sido favorecida con los incrementos tan altos en el diferencial para la gasolina en la última mitad el mes de marzo.

1.6. Grafico diferencial promedio mensual USGC derivados - crudo Brent; período enero 2015 - marzo 2016

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.5 presenta el diferencial promedio mensual crudo Brent - USGC derivados del petróleo para el período febrero 2015 - marzo 2016. (febrero de 2015 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 es de 7,48 \$/b entre el mes con valor más bajo es enero de 2016 con 9,31 \$/b y el mes con valor más alto, mayo de 2015 con 16,79 \$/b.
- Los valores promedios mensuales del diferencial diesel - crudo Brent presentan una tendencia decreciente a partir de diciembre de 2015 que continua en el primer trimestre de 2016 lo que demuestra una demanda débil de este combustible.

Asesores de la Presidencia

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

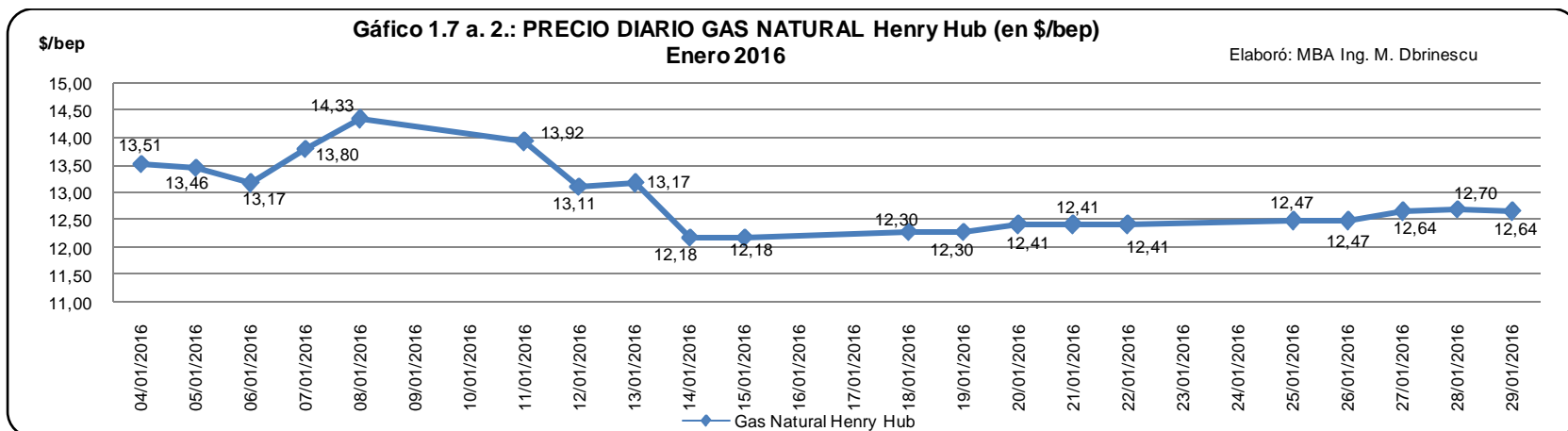
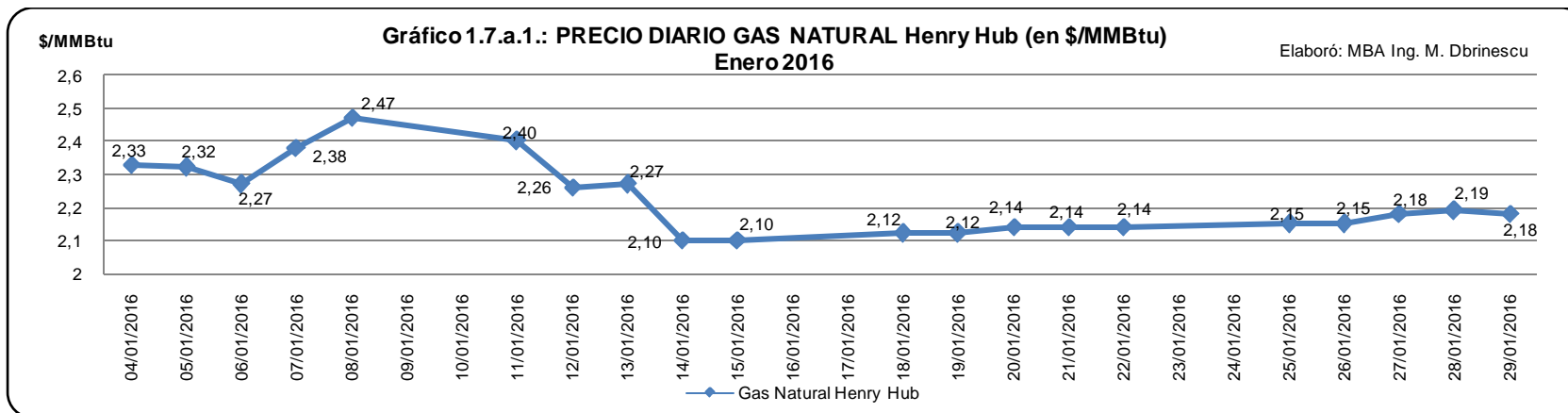
P AS-0005-2016

- Para la gasolina el comportamiento del diferencial es distinto, ya que los valores más altos registrados han sido en junio de 2015 con 22,85 \$/b y en julio del mismo año con de 23,82 \$/b y marcan una diferencia de 17 \$/b en relación con el mes con valor del diferencial más bajo, en el período de estudio, que es octubre de 2015 con 6,87 \$/b. En febrero se marca un mínimo del promedio mensual del diferencial para la gasolina de 8,23 \$/b.
El comportamiento de la curva del diferencial gasolina - Brent en el período febrero 2015 - marzo 2016 presenta altos y bajos lo que demuestra una demanda poco regular, con picos de consumo y la tendencia general es con valores decrecientes a partir de setiembre de 2015 lo que puede indicar una estabilización gradual del mercado y de la producción de este derivado.
- El mes de febrero 2016 marca unos de los valores más bajos tanto para el diferencial de gasolina como el del diesel lo que demuestra un baja demanda de derivados en este mes, contra una oferta alta.

1.7. Gráficos para el precio diario Henry Hub del gas natural: enero, febrero, marzo de 2016

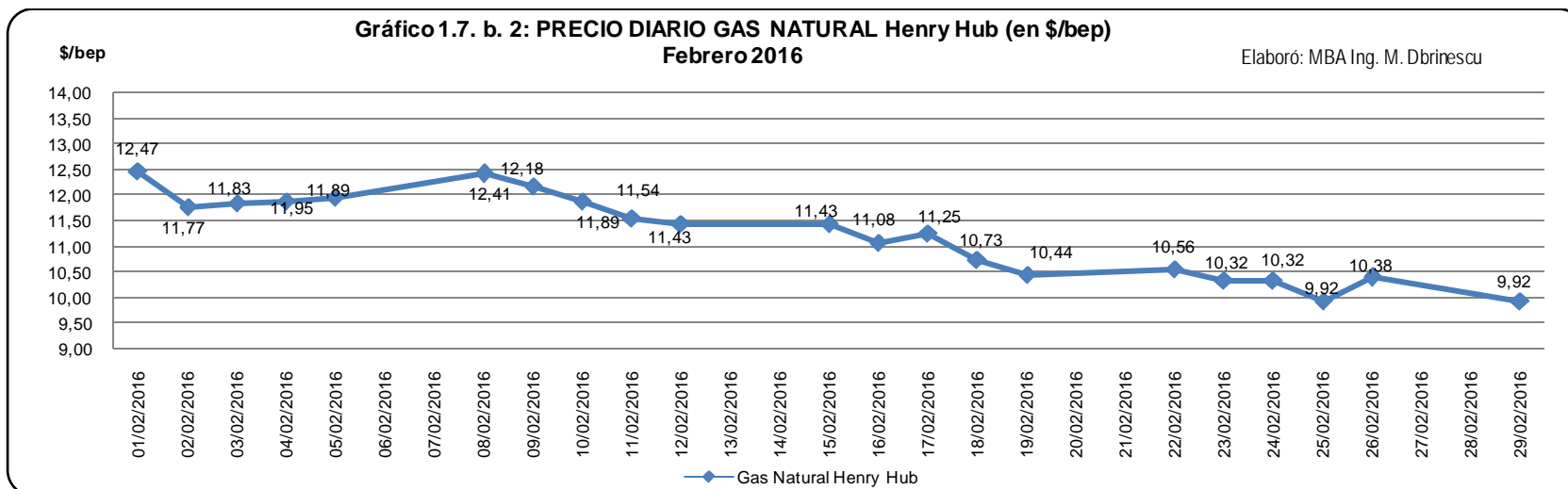
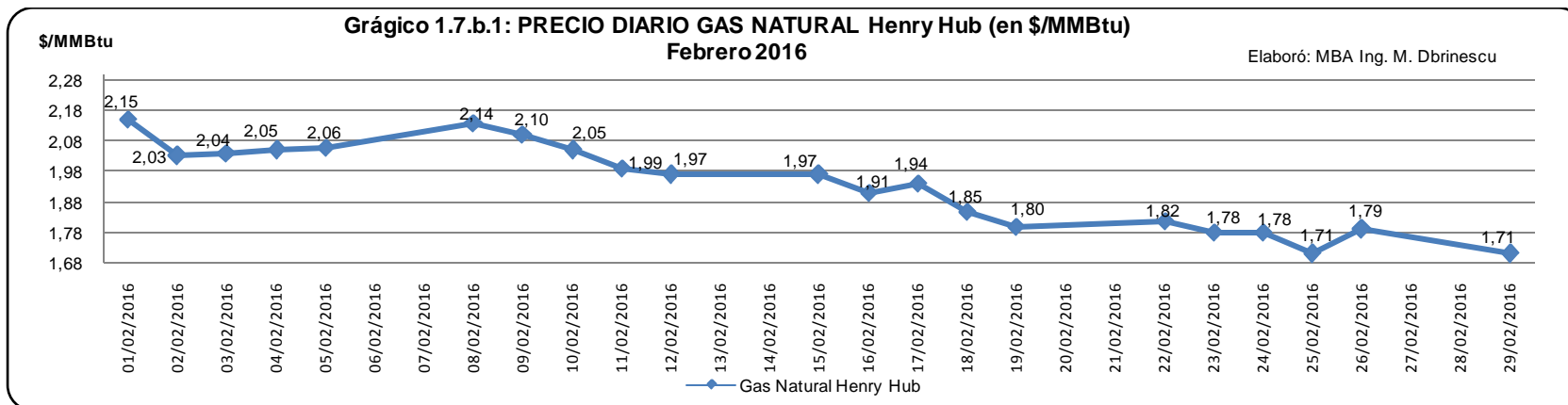
**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



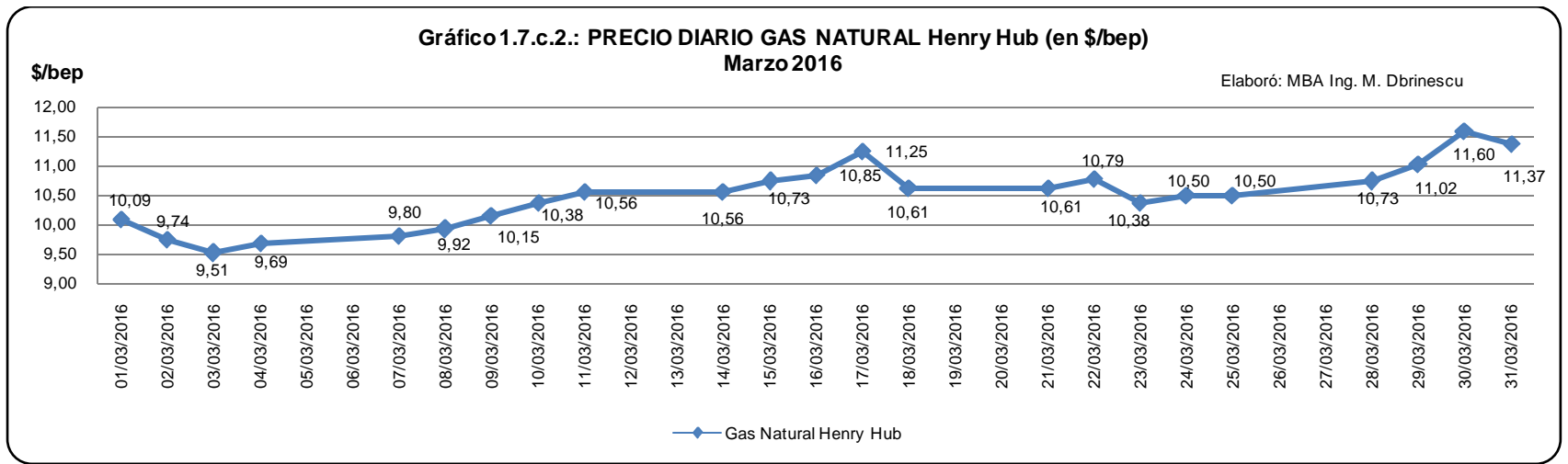
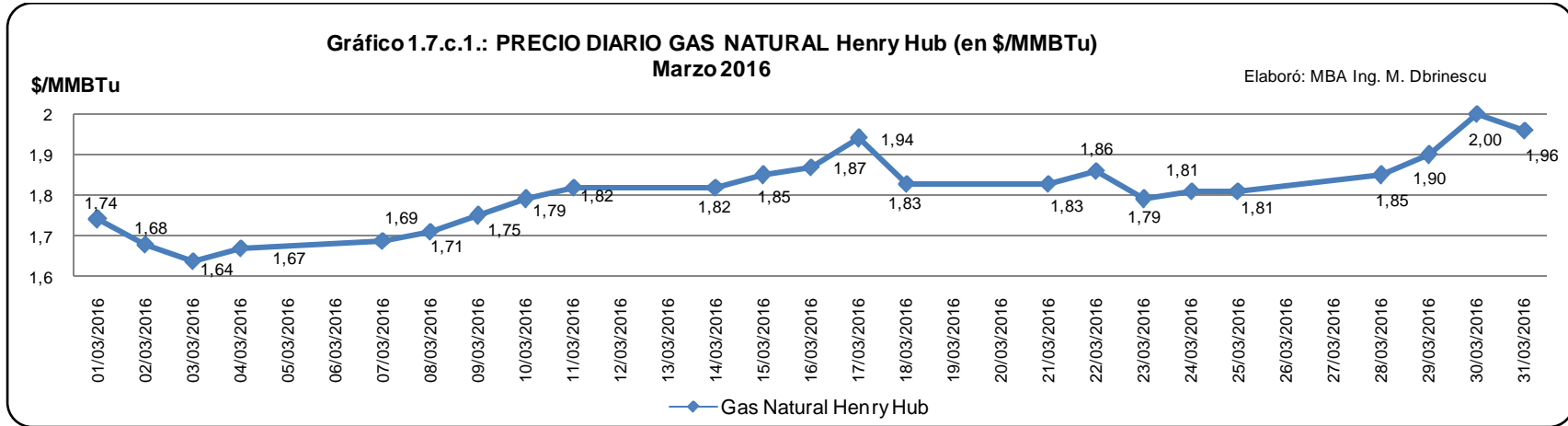
**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

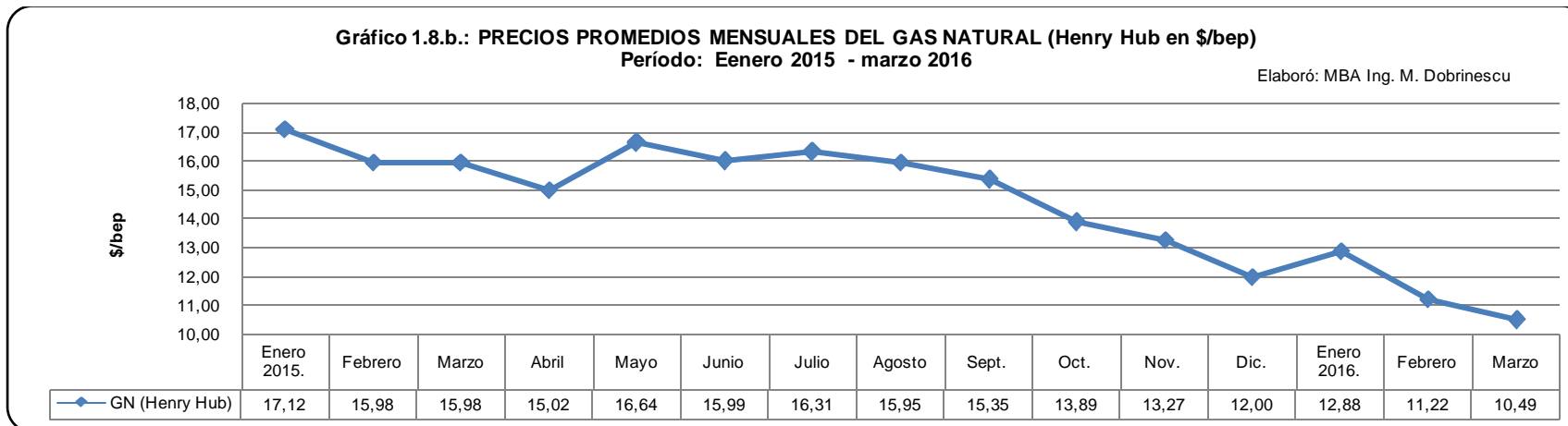
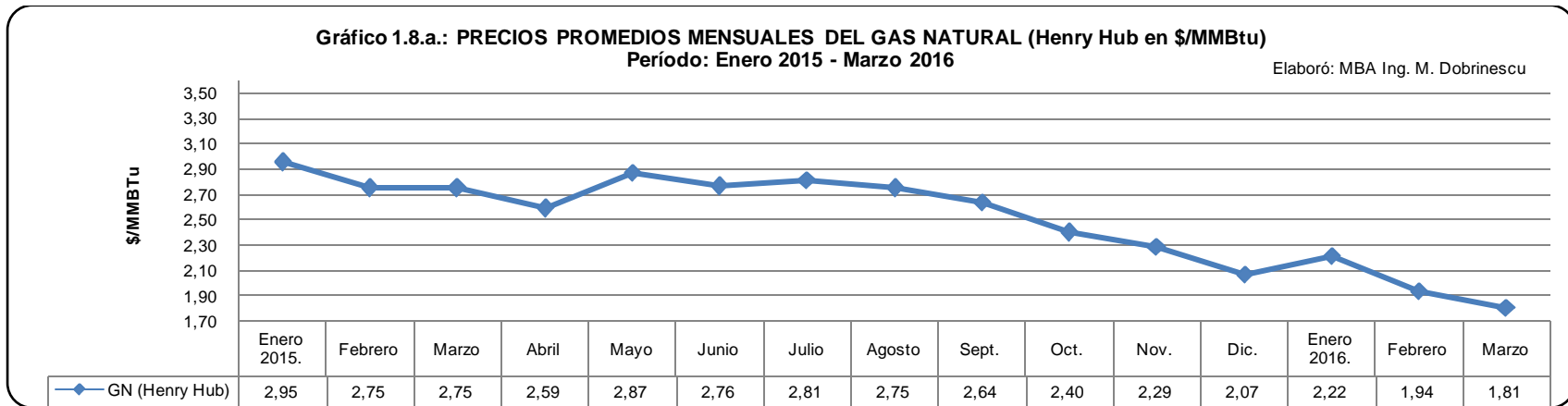
INTERPRETACIÓN

- En los gráficos 1.7.a.1 y 1.7.a.1 se refleja la evolución de precio Henry Hub diario del gas natural en el mes de enero 2016 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- En los gráficos 1.7.b.1 y 1.7.b.1 se refleja la evolución de precio Henry Hub diario del gas natural en el mes de febrero 2016 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- En los gráficos 1.7.c.1 y 1.7.c.1 se refleja la evolución de precio Henry Hub diario del gas natural en el mes de marzo 2016 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante los meses enero - marzo, 2016 el gas natural ha presentado poca variación en su precio, con tendencia a labaja en enero y febrero y una leve recuperación a finales de marzo de 2016.
- El precio más alto del primer trimestre de 2016, se ha registrado el 8 de enero con 2,47 \$/MMBTu (14,33 \$/bep) y el precio más bajo se ha presentado el 3 de marzo con 1,64 \$/MMBTu (9,51 \$/bep).
- El precio del gas natural se mantiene desacoplado al precio del petróleo.
- La variación del precio ha sido suave con poco cambio de un día a otro y con efecto acumulado en períodos de semanas, por lo que se puede afirmar que el precio 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
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

1.8. Gráficos para el precio promedio mensual Henry Hub del gas natural; período enero 2015 - marzo 2016



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

INTERPRETACIÓN

- En los gráficos 1.8.a y 1.8.b se refleja la evolución de precio Henry Hub promedio mensual del gas natural en el período enero 2015 - marzo 2016 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante el período mencionado el gas natural no ha presentado un cambio notorio, pero se observa una leve disminución del mismo.
- En enero de 2015 el gas natural registra el precio promedio más alto 2,95 \$/MMBTu (17,12 \$/bep) de los 15 meses y en marzo de 2016 se presenta el precio promedio más bajo con 1,81 \$/MMBTu (10,49 \$/bep). La diferencia en el intervalo enero 2015 - marzo 2016 ha sido de 1,14 \$/MMBTu (6,63 \$/bep) lo que es un 39%.
- En el primer trimestre de 2016, con respecto al petróleo el gas natural tiene la tendencia a la baja mientras el petróleo presenta en una leve recuperación y es un 72% más bajo que el crudo por lo que mantiene su alta competitividad.
- La disminución del precio promedio mensual del gas natural en meses de invierno del hemisferio nórdico se debe a un comportamiento del clima muy blando que no ha demandado volúmenes crecientes de gas natural para calefacción.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

2. ASPECTOS GEOPOLITICOS OPEP Y NO OPEP ^{1, 2}

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Arabia Saudí y Bahrein prohíben a los barcos iraníes entrar en sus aguas (10-2-2016)</p>	<p>Arabia Saudí y Bahrein han prohibido a los buques iraníes entrar en sus aguas y han impuesto otras restricciones de envío, de acuerdo con un informe de aseguradoras, lo que podría aumentar las tensiones entre Teherán y Riad. Irán ha estado luchando por aumentar sus exportaciones de petróleo pero aún se enfrenta a obstáculos de financiación, a pesar del levantamiento de las sanciones contra el sector bancario y asegurador iraní.</p>
<p>Tras el acuerdo OPEP-Rusia, sube el precio del petróleo en todo el mundo (16-02-2016)</p>	<p>La reunión del Doha del 16 de febrero de 2016 entre Arabia Saudita , Venezuela, Catar y Rusia para congelar la producción a nivelo del mes de enero de 2016 ha tenido un efecto positivo sobre la evolución del precio del petróleo, marcando un freno en la baja del mismo y una lenta recuperación. Los países OPEP y no OPEP están haciendo esfuerzos por fortalecer y legitimar el acurdo tomado por los 4 países mencionados.</p>

¹ <http://www.energia16.com>

² <http://www.infobae.com/2016/02/16/1790326-tras-el-acuerdo-opep-rusia-suba-el-precio-del-petroleo-todo-el-mundo>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

3. LA OPEP

3.1. Información mensual mercado OPEP^{3, 4}

Informe publicado el 14 Marzo 2016		Información de Estrategias OPEP 2016																																																																																					
Producción OPEC <table border="1"> <thead> <tr> <th>2016</th> <th>mb/d</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Febrero</td> <td>32,28</td> </tr> <tr> <td>Enero</td> <td>32,45</td> </tr> <tr> <td>Diciembre</td> <td>32,20</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		2016	mb/d	Febrero	32,28	Enero	32,45	Diciembre	32,20													Tasa de Crecimiento Económico (PIB%)																																																																	
		2016	mb/d																																																																																				
		Febrero	32,28																																																																																				
		Enero	32,45																																																																																				
		Diciembre	32,20																																																																																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Publicación</th> <th>Mundo</th> <th>OECD</th> <th>EE UU.</th> <th>Japón</th> <th>Euro-Zona</th> <th>China</th> <th>India</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2014 (Enero, 215)</td> <td>3,3</td> <td>1,8</td> <td>2,4</td> <td>-0,1</td> <td>0,9</td> <td>7,4</td> <td>7,2</td> </tr> <tr> <td>2015 (Enero, 2016)</td> <td>2,9 ↓</td> <td>2,0 ↑</td> <td>2,4 ↑</td> <td>0,4 ↑</td> <td>1,5 ↑</td> <td>6,9 ↓</td> <td>7,3 ↑</td> </tr> <tr> <td>10 Febrero 2016</td> <td>3,2 ↑</td> <td>2,0 =</td> <td>2,2 ↓</td> <td>0,9 ↑</td> <td>1,5 =</td> <td>6,3 ↓</td> <td>7,5 ↑</td> </tr> <tr> <td>14 Marzo 2016</td> <td>3,1 ↓</td> <td>1,9 ↓</td> <td>2,2 =</td> <td>0,7 ↓</td> <td>1,4 ↓</td> <td>6,3 =</td> <td>7,5 =</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								Publicación	Mundo	OECD	EE UU.	Japón	Euro-Zona	China	India	2014 (Enero, 215)	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2	2015 (Enero, 2016)	2,9 ↓	2,0 ↑	2,4 ↑	0,4 ↑	1,5 ↑	6,9 ↓	7,3 ↑	10 Febrero 2016	3,2 ↑	2,0 =	2,2 ↓	0,9 ↑	1,5 =	6,3 ↓	7,5 ↑	14 Marzo 2016	3,1 ↓	1,9 ↓	2,2 =	0,7 ↓	1,4 ↓	6,3 =	7,5 =																																								
Publicación	Mundo	OECD	EE UU.	Japón	Euro-Zona	China	India																																																																																
2014 (Enero, 215)	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2																																																																																
2015 (Enero, 2016)	2,9 ↓	2,0 ↑	2,4 ↑	0,4 ↑	1,5 ↑	6,9 ↓	7,3 ↑																																																																																
10 Febrero 2016	3,2 ↑	2,0 =	2,2 ↓	0,9 ↑	1,5 =	6,3 ↓	7,5 ↑																																																																																
14 Marzo 2016	3,1 ↓	1,9 ↓	2,2 =	0,7 ↓	1,4 ↓	6,3 =	7,5 =																																																																																
Demanda y suministro (millones de barriles por día) al 18-01-2016																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>2014</th> <th>mb/d</th> <th>2015</th> <th>mb/d</th> <th>2016</th> <th>mb/d</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Demanda mundial</td> <td>91,3</td> <td>Demanda mundial</td> <td>93,0</td> <td>Demanda mundial</td> <td>94,2</td> </tr> <tr> <td>No OPEC suministro</td> <td>56,5</td> <td>No OPEC suministro</td> <td>57,1</td> <td>No OPEC suministro</td> <td>56,4</td> </tr> <tr> <td>OPEC NGLs</td> <td>5,8</td> <td>OPEC NGLs</td> <td>6,1</td> <td>OPEC NGLs</td> <td>6,3</td> </tr> <tr> <td>Diferencia</td> <td>29,0</td> <td>Diferencia</td> <td>29,7</td> <td>Diferencia</td> <td>31,5</td> </tr> </tbody> </table>								2014	mb/d	2015	mb/d	2016	mb/d	Demanda mundial	91,3	Demanda mundial	93,0	Demanda mundial	94,2	No OPEC suministro	56,5	No OPEC suministro	57,1	No OPEC suministro	56,4	OPEC NGLs	5,8	OPEC NGLs	6,1	OPEC NGLs	6,3	Diferencia	29,0	Diferencia	29,7	Diferencia	31,5																																																		
2014	mb/d	2015	mb/d	2016	mb/d																																																																																		
Demanda mundial	91,3	Demanda mundial	93,0	Demanda mundial	94,2																																																																																		
No OPEC suministro	56,5	No OPEC suministro	57,1	No OPEC suministro	56,4																																																																																		
OPEC NGLs	5,8	OPEC NGLs	6,1	OPEC NGLs	6,3																																																																																		
Diferencia	29,0	Diferencia	29,7	Diferencia	31,5																																																																																		

³ http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR%20February%202016.pdf

⁴ http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR%20March%202016.pdf

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

COMENTARIOS

- De los informes publicados mensualmente sobre el mercado petrolero por la OPEP en el primer trimestre de 2016 se desprende la estrategia de esta organización de conservación del mercado y de estar dispuesto para colaborar en la estabilización del precio del petróleo.
- La producción de la OPEP en el primer trimestre de 2016 se ha mantenido en niveles similares a los de diciembre, 2015 - enero, 2016 de poco más de 32 mb/d.
- La producción de la OPEP sigue sobrepasando 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 para el año 2016 se proyecta 94,2 mb/d lo que representa un leve incremento en relación con el año 2015 que presentó la demanda mundial de 93 mb/d.
- Para los países No OPEC se proyecta un descenso en la producción en el año 2016 para un suministro de 56,4 mb/d en relación con el suministro de 2015 de 51 que fue de 57,1 mb/d.
- En lo que se refiere la Tasa de Crecimiento Económico (PIB%) a nivel mundial, en el primer trimestre de 2016, presenta un incremento con respecto al año 2015 siendo India que presenta un incremento constante y notorio; la OECD, EE.UU., Japón, Euro-Zona y China mantiene el mismo PIB% de 2015 o registra un leve descenso.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

3.2. Conferencias y reuniones de la OPEP 2016

FECHA	# CONF.	REUNIÓN	LUGAR	PART/ OPEP	PART/ NO OPEP	RESOLUCIÓN	COMUNICACIÓN
16/02/2016		desarrollada	Doha (Catar)	Arabia Saudita, Catar, Venezuela	Rusia	Se acuerda. Congelar la producción a los niveles del mes de enero de 2016 siempre y cuando los otros grandes productores hagan lo mismo. Objetivo: estabilización de los precios del crudo	
23/02/2016							OPEP estudia "otras medidas" para eliminar el exceso global si el reciente acuerdo para congelar la producción no funciona según lo previsto.
07/03/2016							Rusia y Azerbaiyán confirman su intención de congelar la producción
17/04/2016		programada	Doha (Catar)	OPEP	Productores grandes independientes	Participarán 15 productores cuya producción es el 73% de crudo del mundo. Es una continuación de la reunión del 16 de febrero que pretende mantener una producción de 43 bpd entre OPEP y Rusia: que son los niveles de enero de 2016. Objetivo: estabilización de los precios del crudo.	

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

COMENTARIOS

- En la última conferencia de la OPEP, # 168, desarrollada en Viena el 4 de diciembre 2015 se mantiene la nueva estrategia adoptada por la OPEP en la conferencia precedente #167, desarrollada en Viena el 5 de junio de 2015 de no intervenir en la fijación del precio del crudo, con meta de buscar sacar del mercado a los nuevos productores, ahogando la producción de yacimientos no convencionales: fracking, aguas profundas, etc.
- Se pretende 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.
- La reunión de Doha, capital de Catar, desarrollada el 16 de febrero de 2016, en que han participado Rusia, Arabia Saudita, Catar y Venezuela cuyo objetivo ha sido de congelar la producción tanto los países NO OPEP como los países OPEP a niveles de enero de 2016 con el fin de estabilizar los precios del crudo, ha tomado mucha fuerza ya que a partir de la fecha de esta reunión los precios del crudo ha registrado alzas constantes y continuas, mostrando una lenta recuperación.
- A finales de marzo de 2016 se está anunciando la continuación de las conversaciones para la congelación de la producción a niveles de enero de 2016, y se programa una nueva reunión para el 17 de abril de 2016, también en Doha. Se anuncia la participación de 15 países productores, países OPEP y NO OPEP cuya producción representa el 73% del crudo mundial. Las expectativas sobre los resultados de esta reunión ha llenado de optimismo el mercado y el precio del petróleo presenta lenta pero firme recuperación.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

3.3. Aspectos relevantes de la OPEP y NO OPEP período enero - marzo, 2016^{5, 6}

Aspectos relevantes	Comentarios
Aramco mantendrá el número de plataformas de petróleo y gas este año (4-02-2016)	A pesar de la debilidad de los precios del petróleo Aramco (Arabia Saudita) mantendrá el número de perforadoras y ha exigido descuentos de los proveedores de servicios de campos petroleros, debido a la caída de las cotizaciones.
La OPEP confirma que habrá un mayor superávit de suministro en 2016 (11-02-2016)	La OPEP remarcó que este año habrá un superávit de suministros petroleros mayor al esperado en el mercado mundial debido a que Arabia Saudí y otros miembros del grupo están extrayendo más crudo. La OPEP produjo 32,33 millones de barriles por día (bpd) en enero, un alza de 130.000 bpd frente a diciembre. En concreto, los países responsables de este aumento son Irak, Irán, Nigeria y Arabia Saudí.
La OPEP podría estudiar otras medidas para sostener los precios (23-02-2016)	La OPEP estarían considerando "otras medidas" para eliminar el exceso de oferta mundial si el acuerdo de Doha del 16 de febrero para congelar la producción no surte el efecto deseado. El secretario general de la organización, Abdullah al-Badri, reiteró la disposición del grupo a trabajar con los productores que no forman parte de la OPEP para hacer frente al exceso de oferta que ha llevado a los precios a su nivel más bajo de los últimos diez años.
La producción de petróleo de la OPEP cae por la interrupción de la actividad en el norte de Irak (1-03-2016)	La producción de petróleo de la OPEP habría caído en febrero desde los máximos registrados en el mes de enero, debido a la irrupción de las exportaciones y a los cortes en la producción en el norte de Irak. Además, Arabia Saudí habría mantenido estable la extracción de petróleo el mes de febrero.
La OPEP buscaría el soporte de los 50 dólares, según el fundador de PIRA (8-03-2016)	Los principales productores de la OPEP están comenzando a mantener conversaciones en privado con el fin de conseguir un nuevo precio de equilibrio en los 50 dólares el barril, lo que ha animado al mercado a creer que ya se ha tocado fondo, según apuntó Gary Ross, fundador y presidente ejecutivo de la consultora PIRA

⁵ <http://www.energia16.com>

⁶ <http://www.elnuevoherald.com/noticias/mundo/america-latina/article64593047.html>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Irán pone como condición para congelar su producción, recuperar antes su cuota de mercado (11-03-2016) (14-03-2016)	El jefe de gabinete del presidente Hassan Rouhani cree que Teherán debe estar exento de un acuerdo que congele la producción a nivel mundial para poder recuperar la participación de mercado que perdió por las sanciones de países occidentales. Irán tiene como objetivo de bombeo y colocar en el mercado 4 millones de bpd y acepta cooperar en congelar la producción una vez alcanzada esta meta.
La OPEP confía en un alza “moderada” de los precios (22-03-2016)	El secretario general de la OPEP, Abdallah Salem El-Badri, confió en que los precios, que han llegado a sus mínimos en 14 años , hayan tocado fondo, según advertía hace semanas la EIA y que la tendencia al alza de las últimas semanas continúe. El representante de la OPEP recordó que los 13 socios de la OPEP y otros grandes productores ajenos al grupo <u>han acordado mantener la producción en los niveles de enero</u> y tienen previsto reunirse el próximo <u>17 de abril en Doha</u> para analizar la actual situación del mercado.
Kuwait acuerda con Arabia Saudí volver a operar el campo petrolífero de Khafji (30-03-2016)	Ambos países se han puesto de acuerdo para reanudar la producción de petróleo en el campo Khafji que operan conjuntamente, según dijo el ministro de Petróleo en funciones de Estado miembro de la OPEP. El anuncio se produce semanas antes de la reunión de productores el próximo 17 de abril. “La producción en el campo será pequeña y se hará poco a poco”, añadió el portavoz del parlamento de Kuwait, Anas al-Saleh.
La OPEP aumentó la producción en marzo (31-03-2016)	La producción de crudo de la OPEP aumentó en marzo, debido a la mayor oferta de Irán tras el levantamiento de las sanciones y con Irak marcando un nuevo récord en sus exportaciones desde el sur del país. Sin embargo, Arabia Saudí habría mantenido la producción.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevante OPEP y no OPEP	
La reunión de productores de petróleo latinoamericanos del viernes se pospone (10-03-2016)	El encuentro en el que los productores de petróleo de América Latina iban a intentar unificar sus posturas para sostener los precios del petróleo, convocada para mañana (11-03-2016) en Quito (Ecuador) ha sido atrasada por problemas de agenda hasta final de mes. Además de apoyar la congelación de la producción, se espera que se busquen otras iniciativas para apoyar la colaboración de los países que forman parte de la OPEP y los que no. En esta reunión, estarán presentes representantes de Venezuela, Colombia, Ecuador y México. Tanto Colombia como México no forman parte de la OPEP, pero es una señal inequívoca de que los productores que no están en el cluster están involucrados en hacer esfuerzos para detener la caída de los precios del petróleo.
Los países productores latinoamericanos se reunirán el viernes en Quito (8-03-2016)	Los cancilleres y ministros de energía de los países productores y exportadores de petróleo de Latinoamérica se reunirán el viernes (11-03-2016) en Quito (Ecuador) para buscar una posición común ante los bajos precios del petróleo, informó el lunes el canciller de Ecuador, Guillaume Long. Long destacó que la reunión fue convocada “para consensuar una posición en América Latina sobre el tema petrolero, sobre el tema de los precios del petróleo”, al tiempo de señalar que “probablemente, exhortaremos a que la OPEP tome algunas medidas”.

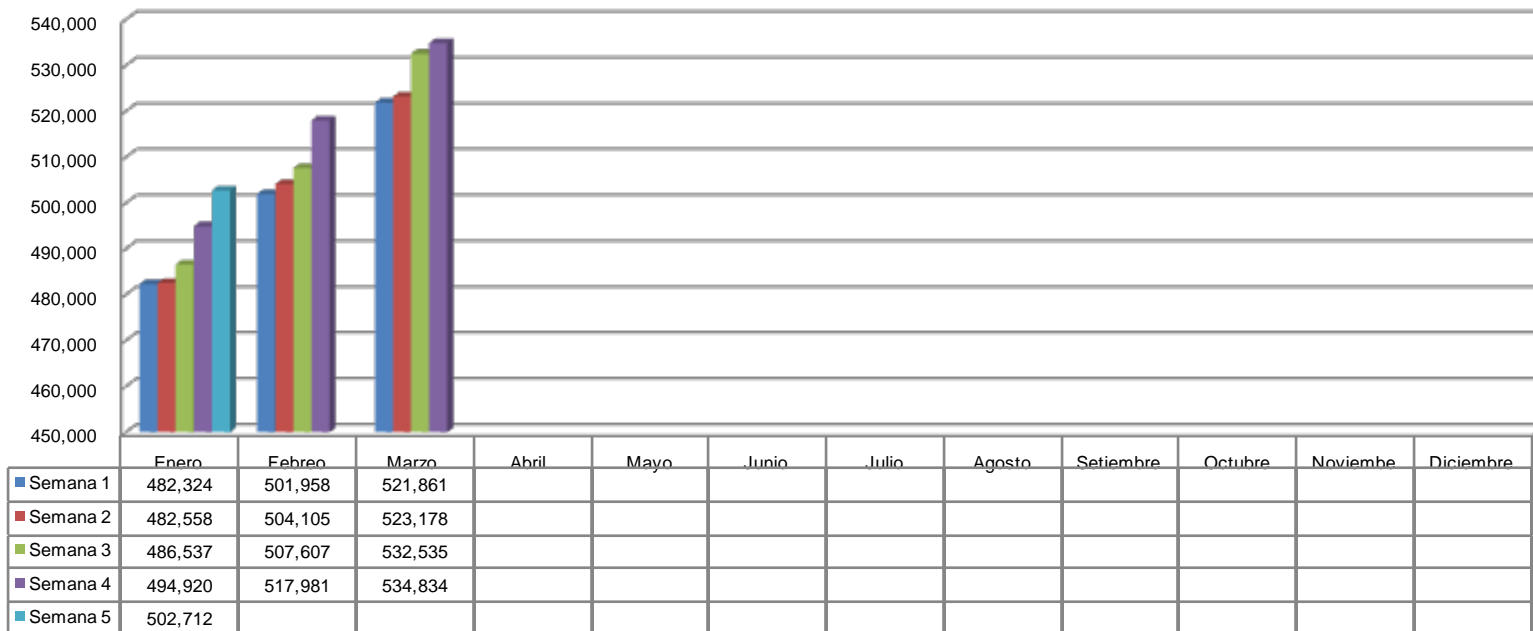
**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

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
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes ^{7, 8, 9, 10}	Comentarios
Semana 1 - finaliza el 5 de febrero Descenso inesperado de las reservas estadounidenses (11-02-2016)	El petróleo bajó ayer en Nueva York tras una merma inesperada de las reservas estadounidenses que el mercado consideró insuficiente para mitigar la excesiva oferta.
Semana 2 - finaliza el 12 de febrero Las reservas de petróleo de EEUU aumentaron en 2,1 millones de barriles (19-02-2016)	Las reservas de petróleo de las empresas estadounidenses se incrementaron por encima de lo previsto la semana pasada, en medio de un rebote del petróleo por encima del 22 por ciento en el caso del Brent desde los mínimos anuales que marcó en enero.
Semana 3 - finaliza el 19 de febrero Inventarios crudo EEUU vuelven a marcar récord, los de gasolina caen: EIA	Los inventarios de petróleo en EEUU alcanzaron un segundo récord consecutivo la semana pasada (19-02-2016) mientras que los de gasolina cayeron por primera vez desde noviembre, según mostraron el miércoles datos de la gubernamental EIA
Semana 4 - finaliza el 26 de febrero Inventarios de petróleo de EU suben en 9.9 millones barriles: API	Los inventarios de petróleo en EEUU crecieron la semana pasada (26-02-2016) más de lo previsto, mientras que los de gasolina cayeron y los de destilados (diesel y combustible para calefacción) subieron, mostraron datos del API.
Semana 1 - finaliza el 4 de marzo Los inventarios de crudo en EEUU vuelven a rozar máximos récord (10-03-2016)	Los inventarios de petróleo en EE.UU. subieron a un nuevo récord por cuarta semana consecutiva, pese a que las reservas de gasolina y destilados cayeron más de lo esperado y las importaciones bajaron, mostraron el miércoles datos de la gubernamental EIA.
Semana 2 - finaliza el 11 de marzo Inventarios de crudo en EEUU alcanzan nuevo máximo histórico	Los inventarios de crudo en Estados Unidos subieron la semana pasada (11-03-2016) para marcar un máximo histórico por quinta semana consecutiva, mientras que los de gasolina cayeron por una fuerte demanda del combustible, mostraron este miércoles datos de la EIA. Los inventarios de destilados (diesel y combustible de calefacción) bajaron.

⁷ <http://www.energia16.com>

⁸ <http://lta.reuters.com/article/businessNews/idLTAKCNOVX22W>

⁹ <http://www.efinanciero.com.mx/economia/inventarios-de-petroleo-de-eu-suben-millones-de-barriles-api.html>

¹⁰ <http://bancaynegocios.com/inventarios-de-crudo-en-eeuu-alcanzan-nuevo-maximo-historico/>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes ¹¹	Comentarios
<p>Semana 3 - finaliza el 18 de marzo Inventarios de crudo crece tres veces más de lo esperado</p>	<p>Los inventarios de crudo en EEUU subieron con fuerza la semana pasada, (18-03-2016) ya que las refinerías redujeron sus niveles de procesamiento y las importaciones escalaron, mientras que las existencias de gasolina bajaron, y las de destilados (diesel y combustible de calefacción) subieron según la EIA.</p>
<p>Semana 4 - finaliza el 25 de marzo Los inventarios de crudo en EEUU volvieron a subir, pero menos de lo esperado</p>	<p>Los inventarios de petróleo crudo en EEUU subieron menos de lo esperado la semana pasada (25-03-2016) ante una caída en las importaciones y un aumento de las tasas de refinación, mientras que las existencias de gasolina y destilados cayeron, según EIA.</p>

¹¹ <http://eleconomista.com.mx/mercados-estadisticas/2016/03/23/inventarios-crudo-crecen-tres-veces-mas-lo-esperado>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

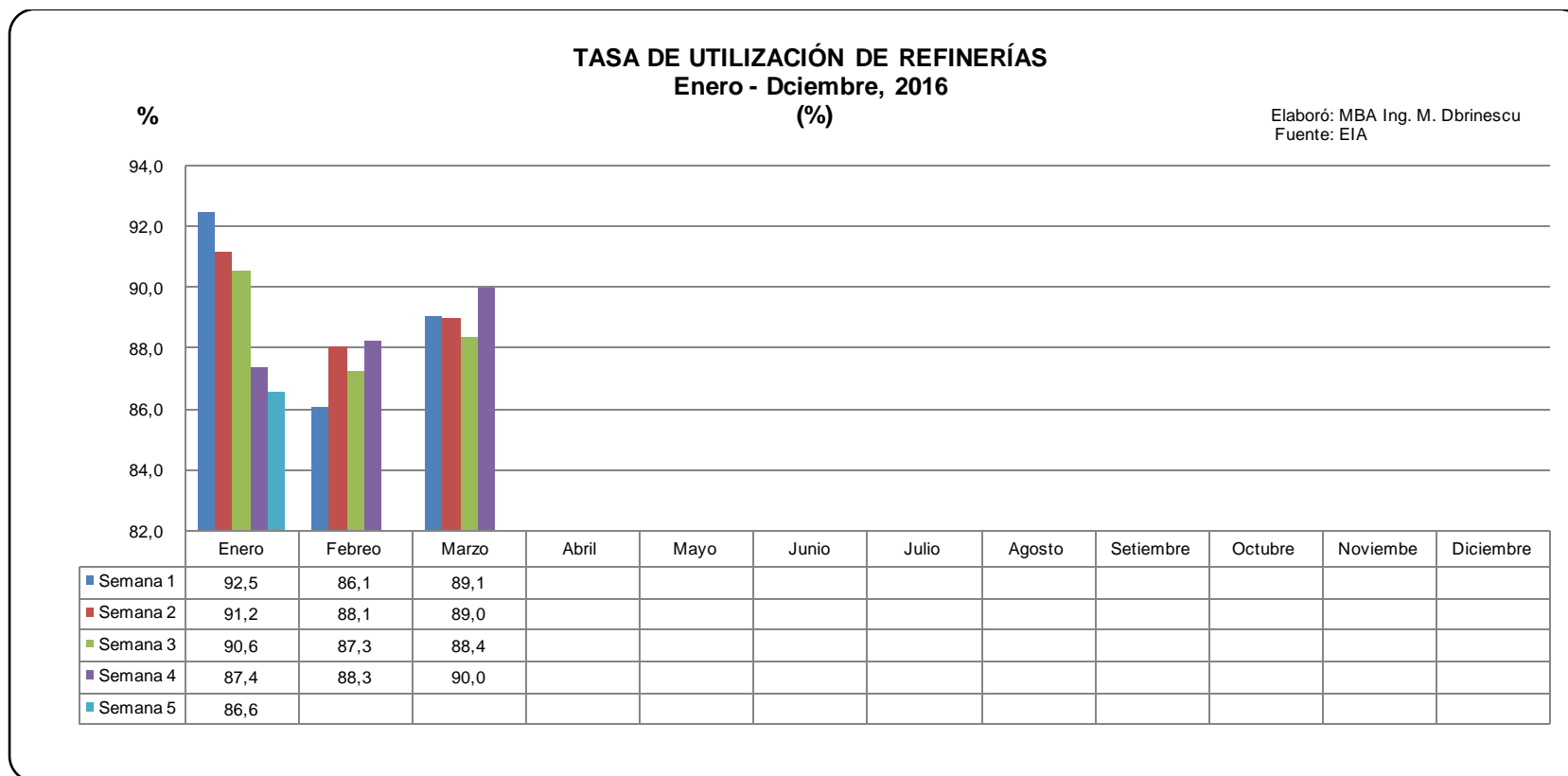
INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS

- La peculiaridad presentada en el año 2015 en relación con los años precedentes referente a los inventarios de crudo de EE.UU se mantiene en el primer trimestre de 2016, es decir los niveles de los inventarios de crudo en EE.UU. siguen aumentando.
- Las publicaciones semanales de la EIA de los niveles de los inventarios de crudo muestran en el primer trimestre de 2016 niveles superiores al máximo histórico registrado el 4 del mes de abril de 2015, con 490,912 millones de barriles.
- El máximo registrado en el primer trimestre de 2016 ha sido en la semana 4 de marzo con 534,834 millones de barriles.
- A pesar de una lenta recuperación de los precios de crudo a partir del 16 de febrero de 2016, (reunión de Doha) los inventario siguen creciendo y registran valores récord, lo que demuestra que el efecto de la reunión se debe a las perspectivas que las negociaciones lograrán y no q una disminución de la oferta y consecuentemente un equilibrio entre la oferta y demanda de crudo mundial.
- En la primera semana de enero de 2016 se reportaron 482,324 millones de barriles y en la última semana de marzo se reportan 534,834 millones de barriles, por lo que el diferencial fue de 52,510 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 fraking, la sorpresiva resistencia del fraking a 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 persiste la sobreoferta de crudo es de aproximadamente 1,5 - 2 millones de barriles diarios.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

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



**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS

- La tasa de utilización de las refinerías de EE.UU., durante el primer trimestre de 2016 han marcado valores de 86,1% como mínimos, al máximo de 92,5%.
- Enero presenta valores superiores a 90% mientras febrero y marzo han tenido niveles inferiores a este valor. En la última semana de marzo se registra nuevamente 90% en la tasa de utilización.
- Las semanas de uso más intenso han sido la primera y segunda semana de enero con 92,5% y 91,2% respectivamente.
- Las semanas con tasa mínima de utilización de las refinerías se ha presentado en la última semana de enero y primera semana de febrero con 86,6% y 86,1% respectivamente.
- La tasa de utilización de las refinerías en EE.UU. se mantiene alta y se debe a las siguientes razones:
 - ✓ Incremento leve de la demanda debido al periodo de vacaciones de fin y principio de año.
 - ✓ 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
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

6. PERSPECTIVAS ECONÓMICAS MUNDIALES

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

PIB			BM		FMI		FMI		FMI		Cepal		OCDE		FMI		FMI		
			Proyec. Dic. 2014		Proyec. Enero 2015		Proyec. Abril 2015		Proyec. Julio 2015		Proyec. Julio 2015		Proyec. Set. 2015		Proyec. Oct. 2015		Proyec. Ener. 2016		
	2013	2014	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2017
Economía mundial	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%
Economías avanzadas			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%	
Reino 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%	
Economía mercado emergente			4,3%		4,7%	4,3%	4,7%	4,2%	4,7%	4,4%				4,0%	4,5%	4,0%	4,5%	4,9%	
América Latina y Caribe	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%					3,8%	3,7%			
Honduras										3,0%					3,5%	3,6%			
El Salvador			Dependiendo de las remesas				Crecimiento medio de 4,2% en 2015 y 4,3% en 2016								2,3%	2,5%			
Nicaragua			4,0%							4,8%					4,0%	4,2%			
Costa Rica			4,0%							3,4%					3,0%	4,0%			
Panamá			7,0%							6,0%					6,0%	6,3%			
Antigua y Barbuda										5,4%					2,2%	2,1%			
República Dominicana										4,8%					5,5%	4,5%			
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%					0,4%	-0,7%				
Bolivia	6,8%	5,1%	5,0%		4,3%				4,5%					4,1%	3,5%				
Ecuador	4,2%	4,2%	3,5%						1,9%					-0,6%	0,1%				
Paraguay	13,0%	4,8%	4,5%						4,0%					3,0%	3,8%				
Venezuela	1,0%	-4,0%	-1,0%		-7,0%				-5,5%					-10,0%	-6,0%				
Uruguay									2,6%					2,5%	2,2%				
Chile					2,7%				2,5%					2,3%	2,5%				
Peru					3,8%				3,6%					2,4%	3,3%				
Colombia					3,4%				3,0%					2,5%	2,8%				
Comunidad estados independientes			-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%	
Asia			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%	
África meridional									2,9%										

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

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 Américas 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-costarica-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 ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

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 realizadas 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, con 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.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

- 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.
- **Sale nuevo informe de FMI con proyecciones en abril de 2016.**

Aspectos relevantes ¹²	Comentarios
El FMI, dispuesto a socorrer a los productores de petróleo africanos (3-02-2016)	El Fondo Monetario Internacional está dispuesto a ayudar a los países subsaharianos exportadores de petróleo a hacer frente al hundimiento de los precios del crudo y la creciente presión fiscal, pero no ha recibido nuevas solicitudes de financiación de la región. Nigeria y Angola, han acudido al Banco Mundial para solicitar asistencia. El FMI ha sido tradicionalmente el prestador de fondos durante las crisis.

¹² <http://www.energia16.com>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

7. PRONOSTICOS ¹³, ¹⁴, ¹⁵, ¹⁶

Aspectos relevantes	Comentarios
Los precios del petróleo intentan recuperar las pérdidas de los últimos días (3-02-2016)	Irán, que espera impulsar las exportaciones de crudo a partir de marzo, volvió a ser la principal causa del retroceso de los precios del petróleo.
Los precios del petróleo siguen al alza (4-02-2016)	Los precios del crudo comenzaron la sesión con nuevas ganancias, ampliando las de la sesión anterior, animados por la debilidad del dólar y la posibilidad de que los mayores productores del mundo se reúnan para tratar de sostener las cotizaciones.
Los precios del petróleo en mínimos de 12 años (10-02-2016)	Las cotizaciones del crudo comenzaron la jornada con subidas, después de haber tocado mínimos de 12 años y medio en la jornada del 9 de febrero, la cuarta que sumaba con fuertes caídas consecutivas. Las previsiones de la EIA de EE.UU., que apuntaron a una menor demanda y rebajaron los pronósticos de precios, junto con la afirmación de la IEA de que los precios volverán a caer como consecuencia del aumento de la sobreoferta.
La IEA ve poco probable que haya un acuerdo entre la OPEP y el resto de productores (10-02-2016)	La IEA ha pronosticado que el mercado seguirá almacenando petróleo durante la mayor parte de 2016 debido a que la disminución de la producción en EE.UU. llevará tiempo y parece poco probable que la OPEP y el resto de productores de petróleo lleguen a un acuerdo para reducir la producción. <u>Además, la agencia apuntó que si bien es poco probable que se cumplan las previsiones extremas de que el petróleo cotice a 10 dólares, también es improbable que se produzca un aumento significativo de los precios actuales.</u>

¹³ <http://www.energia16.com>

¹⁴ <http://mundo.sputniknews.com/economia/20160301/1057256902/energia-precio-ministro.html>

¹⁵ <http://www.economiahoy.mx/mercados-eAm-mexico/noticias/7390292/03/16/El-crudo-toca-suelo-Texas-Brenty-mezcla-se-disparan-a-maximo-de-dos-meses.html>

¹⁶ <http://www.americaeconomia.com/negocios-industrias/aie-admite-que-precios-del-petroleo-tocaron-fondo-pero-alza-no-sera-rapida>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
La EIA revisa su previsión de precios del petróleo (11-02-2016)	La EIA ha revisado a la baja su previsión del precio del petróleo para este año, situando, tanto la referencia mundial del Brent como la estadounidense WTI, en los 38 dólares de promedio en 2016 y 50 dólares el barril en 2017. Una de las novedades del informe, es que la EIA prevé que el WTI promedie en el mismo nivel que el Brent durante estos dos años. En su estimación anterior apuntaba a que la referencia estadounidense cotizaría entre dos y tres dólares por debajo de la referencia del Mar del Norte.
Los precios del petróleo promediarán en los 40 dólares el barril en 2016 (1-03-2016)	Los precios del petróleo promediarán en poco más de 40 dólares el barril este año debido a la menor demanda y a la probabilidad de que el acuerdo de los principales productores mundiales de congelar la producción no tendrá el efecto esperado sobre la producción. Los precios, que han caído un 45 por ciento en los últimos 12 meses, se recuperarán por encima de los 34 dólares el barril en la segunda mitad del año, cuando se espera que la extracción en los países de la OPEP comience a declinar.
Los precios mundiales de petróleo no volverán al nivel de 2014, cuando superaban los 100 dólares el barril, declaró el ministro ruso de Energía, Alexandr Nóvák. (1-03-2016)	"Consideramos que los precios (petroleros) de momento no volverán al nivel de 2014, 2013 y 2012, cuando la marca Brent superaba los 100 dólares el barril", dijo Alexander Nóvák. Nóvák sostuvo también que el petróleo a 50-60 dólares el barril generaría un excedente en el mercado, por lo que la cotización se situará en un nivel más bajo.
La IEA cree que los precios del petróleo han tocado fondo pero su crecimiento no será sostenido (2-03-2016)	Los precios del petróleo parecen haber tocado fondo y se espera que aumenten a lo largo de este año, debido a que los recortes de inversión ayudarán a reducir el exceso de oferta existente, apunta la IEA, en un informe. "Los precios del petróleo parecen haber tocado fondo", indicó Neil Atkinson, el nuevo director de petróleo de la IEA.
El déficit de GLP en Asia atraerá a las exportaciones de EEUU (31-03-2016)	La escasez de suministros de gas licuado de petróleo (GLP) en Asia se elevará a niveles récord en los próximos dos años, lo que acercará aún más las exportaciones de EEUU como una alternativa para llenar este vacío. El déficit entre lo que puede producir Asia y la demanda de GLP se elevará hasta una récord de 1,42 millones de barriles diarios en 2016, según apuntó David Wech, director de la consultora JBC Energy.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

8. ESTRATEGIAS

8.1. Estrategias Países OPEP ¹⁷

Aspectos relevantes	Comentarios
Venezuela propone una congelación de la producción (12-02-2016)	Venezuela ha propuesto a los otros miembros de la OPEP y a los países que no forman parte de la organización una “congelación” de la producción, es decir, que no se aumenten los niveles de bombeo de crudo, que han alcanzado máximos en los últimos meses. La medida, que está siendo estudiada por Arabia Saudí, afectaría principalmente a Irán que ha puesto en marcha un plan para incrementar la producción tras el levantamiento de las sanciones por su programa nuclear.
Las grandes petroleras como Lukoil ven con recelo la subida del precio de la gasolina en Venezuela (19-02-2016)	Los conductores del país latinoamericano, (Venezuela) que han disfrutado durante mucho tiempo de la gasolina más barata del mundo, no son los únicos que podrían lamentar la decisión del presidente, Nicolás Maduro, para elevar los precios por primera vez en casi dos décadas hasta un 6.000%. Empresas como la refinadora india Reliance , el gigante petrolero ruso Lukoil y comerciantes independientes como Trafigura y Noble Group también corren el riesgo de perder cantidades multimillonarias al año por los costes de suministro de la mezcla de gasolina ya que el litro de gasolina de 91 octanos pasará a costar este viernes un bolívar (0,15 dólares), mientras que la de 95 octanos subirá a seis (0,94 dólares).
Irán asegura que las exportaciones de petróleo aún encuentran restricciones (2-03-2016)	Irán todavía se enfrenta a limitaciones a la hora de exportar su petróleo ya que los compradores aún se muestran cautelosos a la hora de impulsar intercambios inmediatos por las dudas y dificultades que existen sobre los seguros bancarios, según apuntó un representante iraní, a pesar de que se verá un aumento “material” de los envíos este mes. Irán surgió de su aislamiento económico de dos años el pasado mes de enero, cuando las potencias occidentales, lideradas por EE.UU. y la Unión Europea, levantaron las sanciones paralizantes contra el tercer mayor productor de petróleo de la OPEP tras llegar a un acuerdo sobre su programa nuclear.

¹⁷ <http://www.energia16.com>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Las exportaciones de petróleo de Irak se redujeron a la mitad en febrero (8-03-2016)	Las exportaciones de petróleo desde el norte de Irak cayeron en febrero debido a la interrupción de un oleoducto que conecta el país con Turquía, lo que supuso una pérdida de 350 millones de dólares para la región del Kurdistán. Irak es casi totalmente dependiente de los ingresos de sus exportaciones a través del oleoducto a Turquía, que ha estado inactivo durante casi tres semanas, por lo que los flujos de petróleo se redujeron a un promedio de 350.067 barriles al día en febrero.
Kuwait dice que congelará la producción solo si todos se suman al acuerdo (9-03-2016)	El ministro de Petróleo de Kuwait sostuvo que la participación de su país en la alianza para frenar los volúmenes de bombeo requeriría de la colaboración de los principales productores de crudo, como el reticente Irán. La iniciativa impulsada por el Arabia Saudí y la OPEP a mediados de febrero supone el mayor acuerdo entre países productores en 15 años, incluyendo a miembros y no miembros de la OPEP.
El CEO de Saudi Aramco afirma que no se han cancelado proyectos (31-03-2016)	Saudi Aramco continúa trabajando en sus proyectos de upstream y downstream sin ningún tipo de cancelaciones, con la idea de que su proyecto de Khurais esté listo en 2018, según informó el CEO de la compañía nacional saudí.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

8.2. Estrategia Países No OPEP ¹⁸

Aspectos relevantes	Comentarios
Obama incluye en su presupuesto un impuesto al petróleo de 10,25 dólares el barril (10-02-2016)	La propuesta de presupuesto para 2017 del presidente de Estados Unidos, Barack Obama, incluye un impuesto de 10,25 dólares el barril que se iría estableciendo gradualmente a lo largo de cinco años. La propuesta supondría ingresar 319.000 millones en diez años. Según el Tesoro de Estados Unidos, el impuesto se aplicaría tanto a barriles importados como a la producción nacional, pero no a los barriles de EEUU que se envían al extranjero.
Rusia, más cerca de lanzar su contrato de futuros para el crudo Urales (12-02-2016)	El Gobierno ruso ha dado otro paso para lanzar el contrato de futuros para el crudo Urales en un intento de promover la calidad y reducir la diferencia mundial con el Brent. El Gobierno ya ha dado las autorizaciones para que se ponga en marcha este contrato.
La producción de petróleo en EEUU alcanzará máximos históricos en 2021 (23-02-2016)	La producción de petróleo de EE.UU. alcanzará un máximo histórico en el año 2021 como consecuencia de las mejoras en la eficiencia que se están viendo obligados a poner en marcha los productores nacionales para luchar contra los bajos precios, según la IEA. Sin embargo, la producción caerá este año y el próximo, pero la organización prevé que la producción de EE.UU. llegue a los 14,2 millones de barriles al día a medio plazo.
La agencia de exportaciones de Canadá ayudará con 554 millones de dólares al sector de los hidrocarburos (26-02-2016)	La Export Development Canada (EDC) proporcionará hasta 554 millones de dólares (750 millones de dólares canadiense) a las empresas canadienses para apoyar al sector de los hidrocarburos, que ha sido duramente golpeado por la caída de los precios del petróleo. La financiación se centraría en las pequeñas y medianas empresas, donde puede ser más eficaz con el objetivo de mantener el empleo y fortalecer la economía local.

¹⁸ <http://www.energia16.com>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Los productores de shale de EEUU, rentables a 40 dólares el barril (1-03-2016)	Para los principales productores de petróleo de esquisto de EE.UU., los 40 dólares don los nuevos 70 dólares. Hace menos de un año, las grandes empresas de esquistos decían que necesitaban un precio del petróleo por encima de los 60 dólares para producir más; ahora, algunos aseguran que pueden conformarse con mucho menos para decidir aumentar el suministro. Los comentarios de la industria ponen de relieve una notable resistencia de la industria y sirve como advertencia a sus rivales: el efecto de la caída de los precios para aliviar el exceso de oferta a nivel mundial puede ser más corto de lo esperado.
Las petroleras rusas respaldan la congelación de la producción, no su reducción (2-03-2016)	Las compañías petroleras rusas respaldan la idea de congelar la producción a niveles de enero, mes en el que se alcanzaron récords de suministro, pero no apoyan la propuesta de reducirla para sostener los precios internacionales del petróleo, según apuntó el ministro de Energía ruso, Alexander Novak
Las refinerías independientes de China se unirán para realizar compras de crudo (2-03-2016)	Las refinerías de petróleo independientes de China formarán una alianza para la compra de crudo, en un esfuerzo para mejorar su posición de negociación con los proveedores y disipar las preocupaciones de riesgo de crédito que rodean a muchas de estas empresas. Dieciséis compañías, lideradas por la mayor refinería privada, Dongming Petrochemical, puso en marcha la Federación de Compras de Petróleo de China con refinerías independientes, con el respaldo de las autoridades de Shandong, el centro de las refinerías privadas chinas, apodadas como "teteras".
Cae la producción de crudo estadounidense por sexta semana consecutiva (7-03-2016)	Los recortes en el bombeo de crudo de EE.UU. están impulsando los precios, después de que la producción cayó por sexta semana consecutiva, a 9,08 millones de barriles por día (bpd), mientras los inventarios alcanzaron un nuevo récord de 517,98 millones de barriles la semana pasada, según datos de la gubernamental EIA.
EEUU registra más empleo de lo esperado (7-03-2016)	La ganancia de febrero en las nóminas de EE.UU. siguió un aumento de 172.000 en enero que era más grande de lo estimado previamente, según el Departamento de Trabajo.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Rusia y Azerbaiyán confirma su intención de congelar producción (7-03-2016)	Mientras que Rusia ha confirmado su disposición a participar en las conversaciones de congelación, la hora y fecha de la reunión aún está en discusión, según un comunicado publicado en la página web del Ministerio de Energía de la nación. Por su parte, Azerbaiyán confirmó este fin de semana su intención de congelar su producción para este año con el objetivo de proteger el precio del petróleo.
Las exportaciones chinas sufren su mayor caída mensual desde 2009 (9-03-2016)	El país asiático experimentó en febrero una caída del 20,6 por ciento en sus exportaciones respecto al mismo mes de 2015 y una bajada de las importaciones del 8 por ciento interanual, en un mes bajo el efecto estacional del Año Nuevo lunar, principal festividad del país. Según los analistas, el aumento de los precios del petróleo podría retrasar aún más los envíos a China en el segundo trimestre, considerado como el segundo mayor consumidor de petróleo del mundo y que está sumida en un ciclo económico negativo.
México incluirá campos no convencionales en la próxima ronda petrolera (9-03-2016)	La quinta licitación de la Ronda Uno, programada para este año, incluirá algunas áreas contractuales cuyos recursos se extraerán a través de fracking en la región de Tampico-Misantla, entre Tamaulipas y Veracruz, según adelantó Pedro Joaquín Coldwell, titular de la Secretaría de Energía (Sener).

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Obama da marcha atrás a la exploración petrolera en el Atlántico (16-03-2016)</p>	<p>El Gobierno del presidente de Estados Unidos, Barack Obama, ha anunciado su decisión de dar marcha atrás a su propuesta de autorizar la exploración petrolera en la costa atlántica desde el estado de Virginia a Georgia. El Departamento de Interior de EU explicó que había decidido excluir la exploración petrolera en la costa central y sur del Atlántico “debido a las actuales dinámicas del mercado, fuerte oposición local y conflictos con el uso del océano para fines comerciales y militares”.</p> <p>En 2015, el Gobierno estadounidense había abierto la puerta a la exploración petrolera a 80 kilómetros de las costas de Virginia, Carolina del Norte, Carolina del Sur y Georgia. La decisión de prohibir estas actividades ha sido acogida con críticas por parte de la industria, y alabanzas por parte de los grupos de protección del medioambiente. El presidente del API, Jack Gerard, mostró su rechazo frontal al anuncio al asegurar que “se trata de aplacar a los extremistas que buscan detener la producción de petróleo y gas”.</p> <p>El plan del Gobierno estadounidense sí permite la concesión de licencias para la exploración en tres lugares de la costa ártica en Alaska en los mares de Chukchi, Beaufort y la península de Cook; y diez más en el Golfo de México.</p>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

8.3. Estrategia empresas petroleras ¹⁹

Aspectos relevantes	Comentarios
Exxon recorta el gasto después de presentar resultados (3-02-2016)	Exxon , que anunció ayer (2-02-2016) el menor beneficio anual en una década, recortará el gasto en 2016 en una cuarta parte y suspenderá su plan de recompra de acciones, en un claro movimiento de que se prepara para un largo periodo de bajos precios del petróleo.
Cepsa reanuda el suministro de petróleo iraní a España (4-02-2016)	La petrolera española Cepsa enviará un cargamento con un millón de barriles de petróleo iraní a sus refinerías en España. Los mercados mundiales de petróleo, ya saturados, han visto con nerviosismo el regreso del petróleo iraní tras el levantamiento de las sanciones internacionales impuestas por el programa nuclear de Teherán.
Glencore reducirá producción de petróleo (12-02-106)	Glencore ha dado un paso más para reducir su deuda mediante la venta de 500 millones de dólares en activos de producción de metales preciosos y recortará la producción de petróleo debido a la caída de los precios del crudo. Planea reducir la producción hasta los 8,5 millones de barriles diarios en 2016, lo que supone un 20% menos que en 2015.
Statoil adquiere el 35 por ciento de un bloque petrolero en alta mar en Uruguay (16-02-2016)	La petrolera noruega Statoil anunció este martes un acuerdo con la compañía británico-irlandesa Tullow para comprarle el 35 por ciento de su participación en un bloque petrolero en alta mar en Uruguay. Se trata de la segunda operación en dos semanas de Statoil en Uruguay, en la denominada cuenca Pelotas, tras adquirir a la francesa Total el 15 por ciento de otro bloque petrolero, en lo que suponía su entrada en este país sudamericano.
BP cree que el final del exceso de petróleo está cerca, pero sus efectos perdurarán (25-02-2016)	La fuerte demanda comenzará a recortar el exceso de petróleo de los mercados internacionales a finales de este año, a pesar de que los nuevos suministros iraníes que entran en el mercado y de que persisten las dudas sobre si los principales países petroleros reducirán la producción, según apuntó el economista jefe de BP, Spencer Dale . Sin embargo, los efectos de esta sobreoferta aún podrían perdurar un años.

¹⁹ <http://www.energia16.com>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Shell reemplazará a su máximo ejecutivo en EEUU (25-02-2016)	La cabeza de Shell en Estados Unidos , Marvin Odum, se retirará después de que la compañía abandonara el proyectos de exploración en aguas de Alaska, según apuntó la compañía. Shell indicó que su división de esquisto se integraría en el negocio de exploración global, dirigida por Andy Brown, mientras que los proyectos en las arenas petrolíferas de Athabasca y Scotford Upgrader, en Canadá, se integrarían en la unidad de downstream, liderada por John Abbott.
Repsol recortará un 20 por ciento su dividendo (26-06-2016)	La petrolera española Repsol recortará su dividendo un 20 por ciento después de registrar su primera pérdida anual, con el objetivo de proteger su calificación crediticia. La quinta mayor petrolera de Europa, que se reunió con las agencias de calificación de riesgo esta semana, también dijo que aún no ha tomado ninguna decisión sobre la venta del 30 por ciento que posee en Gas Natural, y sugirió que ese movimiento no está entre sus prioridades.
Petrobras reduce las probabilidades de necesitar un rescate público gracias al préstamo chino (1-03-2016)	La línea de crédito de hasta 10.000 millones de dólares del Banco Nacional de Desarrollo de China a Petrobras reduce las probabilidades de que la petrolera estatal necesite un rescate público para poder pagar la deuda y la inversión comprometidas en 2016, según apuntó Itaú BBA. El préstamo del Banco de Desarrollo de China le permitirá a la petrolera brasileña hacer frente casi a la totalidad de los 12.000 millones de bonos y deuda que vencen este año.
Las petroleras estadounidenses, con problemas para canjear su deuda (1-03-2016)	Las empresas petroleras de EE.UU. que están muy apalancadas están intentando llevar a cabo conversiones de deuda como parte de su estrategia para sobrevivir a la caída de los precios del petróleo y el gas, pero es, precisamente, esta circunstancia la que hace que los inversores estén evitando este tipo de acuerdo o estén pidiendo condiciones más dura. El año pasado, al menos diez compañías de exploración y producción, entre ellas California Resources Corp. , lograron aliviar la presión financiera al convencer a los inversores de que aceptaran pérdidas en sus bonos a cambio de un canje en la deuda a largo plazo que ofrece mayores garantías.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
Statoil atrae a las pequeñas refineras privada para comprar su petróleo africano (8-03-2016)	La petrolera noruega Statoil ha cambiado la forma en la que está ofreciendo varios cargamentos de su crudo africano en un movimiento que ha sido interpretado por los operadores como un intento de conseguir nuevos negocios entre las refineras de China. Statoil está ofreciendo tres superpetroleros de hasta dos millones de barriles de crudo de África Occidental para la entrega en el puerto chino de Qingdao en mayo, de acuerdo con los operadores de petróleo.
Total y Eni entre las petroleras que menos recortes en inversión están realizando (8-03-2016)	Mientras la mayor parte de las petroleras están ahondando en los recortes de miles de millones de dólares en inversión para sobrevivir a la caída de los precios, la francesa Total y la italiana Eni están siendo dos de las que menos ajustes están realizando, con la esperanza de que sus nuevos descubrimientos les permitan rentabilizar las operaciones una vez que los precios se recuperen. Estos enfoques también intenten riesgos, ya que los programas de exploración intensivos conllevan mayores costes y menores beneficios a corto plazo, y no suponen una garantía de que se vayan a encontrar nuevos campos. Sin embargo, las empresas que están recortando demasiado podrían perjudicar sus perspectivas de crecimiento, obligando a realizar adquisiciones.
Chesapeake evalúa la venta de activos en un campo de shale en Oklahoma (10-03-2016)	Chesapeake Energy está estudiando la venta de algunos de sus activos en el campos de esquisto de Stack, en Oklahoma. La compañía está manteniendo conversaciones con asesores y posibles compradores, según apunta Bloomberg. Chesapeake apuntó el miércoles que pretende vender activos por valor de entre 500 y 1.000 millones de dólares este año para reducir su deuda.
Shell y Aramco ponen fin a Motiva Enterprises después de una asociación de 20 años (18-03-2016)	Shell y Saudi Aramco se pondrá fin a Motiva Enterprises , la empresa conjunta de refinanciación que han compartido durante 20 años, por la causa de sus relaciones tensas. Este movimiento permite Aramco acelerar el proceso a través del cual se pondrá en marcha una oferta pública, así como permite Shell avanzar en su plan de desinversión. Motiva Enterprises tiene varias refineras en los EE.UU. y una red de estaciones de servicio.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

Aspectos relevantes	Comentarios
TransCanada lanza \$ 10.2 billón oferta por Grupo Columbia (18-03-2016)	TransCanada , la compañía detrás del controvertido oleoducto Keystone XL, ha anunciado el lanzamiento de una oferta para la compra de Grupo Columbia por \$ 10.2 millones de dólares, lo que resultaría en una de las mayores empresas de transporte de gas natural en América del Norte. El acuerdo, valorado en \$ 13 millones, incluidos la deuda, se produce meses después de que el presidente de los EE.UU., Barack Obama, bloqueará Keystone, que fue un duro golpe para TransCanada, ya que estaba luchando para su aprobación durante 7 años.

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

9. EFECTOS DEL PRECIO DEL PETRÓLEO SOBRE SU FUTURA PRODUCCIÓN ²⁰

Aspectos relevantes	Comentarios
La producción de gas y petróleo de Reino Unido podría caer a la mitad en 2025 (23-02-2016)	La producción de petróleo y gas de Reino Unido podría reducirse a la mitad en el año 2025 si las compañías petroleras no invierten lo suficiente, según advirtió el lobby de la industria petrolera en el país. Las compañías petroleras, entre ellas BP, Shell o Statoil, han reducido sus presupuestos en miles de millones de dólares para luchar contra la caída de los precios del petróleo, y estos recortes están afectando duramente a la industria del Mar del Norte.
Los responsables de las empresas petroleras miran más allá de 2016 (25-02-2016)	Los altos ejecutivos del petróleo a nivel mundial se han reunido esta semana en Houston en la CERAWEEK, y todos parecen coincidir en una cosa: <u>este año será tan horrible que todos ellos tienen puestos sus ojos en 2017 como el año en el que el mercado podrá comenzar a reequilibrarse.</u> En abril de 2015, en la mayor conferencia anual del sector, las especulaciones se centraban en cuándo tocarían fondo los precios, y ahora en cuándo podrán comenzar a recuperarse. <u>La parte positiva es que las refinerías volverán a disfrutar de un año de ganancias sólidas debido a que las materias primas seguirán teniendo bajas cotizaciones, sin embargo, la ralentización de la demanda en 2016 hará que este no sea un año de auge.</u>

²⁰ <http://www.energia16.com>

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

10. GAS NATURAL ²¹

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Cheniere espera exportar entre ocho y diez cargamentos de GNL en los próximos meses (26-02-2016)</p>	<p>Cheniere Energy espera exportar entre ocho y diez cargamentos de GNL en los próximos dos meses desde su recién inaugurada terminal de Sabine Pass, en la frontera ente los estados de Texas y Louisiana. Los cargamentos serían ofrecidos al contado y su destino sería Europa o Brasil, según apuntó Katie Pipkin, vicepresidente senior de Desarrollo de Negocios y Relaciones con los Inversores de la compañía, en la IHS CERAWEEK.</p>
<p>Petrobras podría conseguir 6.000 millones de dólares con la venta de su negocio de tuberías de gas natural (26-02-2016)</p>	<p>Petrobras podría conseguir como mucho 6.000 millones de dólares con la venta de Nova Transportadora de Sudeste, su unidad de tuberías de gas natural en el sureste de Brasil, según la periódico Valor Económico. Las ofertas por esta parte del negocio de la petrolera estatal brasileña estarían entre los 5.000 y los 6.000 millones de dólares. El plazo límite que tienen las empresas canadienses, francesas y chinas que están interesadas en la compra sería el martes,(1-03-2016).</p>

²¹ <http://www.energia16.com>

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

11. CONCLUSIONES GENERALES

- En el gráfico de evolución de los precios promedios mensuales del crudo periodo enero 2015 - marzo 2016 se destaca el cambio de estrategia de la OPEP, con el fin de conservar el mercado por encima de la estabilidad de los precios.
- Con las declaraciones manifestadas y acciones tomadas en los meses febrero y marzo de 2016, se logra frenar la caída del precio del petróleo a niveles inferiores a los alcanzados en el mes de enero y se presenta una leve recuperación de los mismos. La estabilización de los precios, no obedece a la eliminación de la sobreoferta, que es la principal causa de esta evolución de los precios, si no a una intención de los productores independientes y de Arabia Saudita, de llegar a un acuerdo para congelar la producción a niveles de enero de 2016.
- El diesel está totalmente acoplado al crudo Brent en el período febrero 2015 - marzo 2016, mientras la gasolina pierde el acoplamiento en los meses setiembre, octubre de 2015.
- En relación con la disminución de los precios promedios mensuales en marzo de 2016 en relación con marzo de 2015, de la gasolina y del diesel, para ambos derivados, ha sido de 34%, mientras que para el crudo Brent la disminución del precio ha sido del 30%.
- Los precios altos de la gasolina se correlacionan con los períodos de vacaciones del hemisferio norte.
- El diesel mantuvo en el período diciembre 2015 - marzo 2016 precios bajos ya que el invierno del hemisferio nórdico ha sido muy blando.
- Generalmente el precio de la gasolina supera al del diesel, excepto periodo setiembre - noviembre de 2015, cuando el precio del diesel es superior al de la gasolina.
- Los valores promedios mensuales de los diferenciales derivados (gasolina, diesel) crudo Brent, en el período febrero 2015 - marzo 2016, son generalmente de dos dígitos.
- En el primer trimestre de 2016 en relación con el primer trimestre de 2015, se presentan valores similares para la gasolina y una disminución importante para el diesel.

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

- La curva correspondiente al diferencial del diesel - crudo Brent tiene un carácter más plano mostrando estabilidad en la demanda, mientras para la gasolina presenta una curva con períodos acentuados de alto y bajo que refleja el comportamiento variable de la demanda.
- El mes de febrero 2016 marca unos de los valores más bajos tanto para el diferencial de la gasolina como el del diesel, lo que demuestra un baja demanda de derivados en este mes, contra una oferta alta.
- El precio del gas natural se mantiene desacoplado al precio del petróleo.
- En el primer trimestre de 2016, la variación del precio del gas natural, ha sido suave, con poco cambio de un día a otro y con efecto acumulado en períodos de semanas, por lo que se puede afirmar que el precio 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.
- La producción de la OPEP en el primer trimestre de 2016 se ha mantenido en niveles similares a los de diciembre, 2015 - enero, 2016 de poco más de 32 mb/d. No obstante la producción de la OPEP sigue sobrepasando la cuota pactada de 30 mb/d, dejando a cada país miembro encontrar su propio equilibrio.
- La necesidad de equilibrar la oferta y la demanda para el petróleo a nivel mundial y estabilizar los precios, condujo el 16 de febrero de 2016 a celebrar la reunión de Doha, capital de Catar, en que han participado Rusia, Arabia Saudita, Catar y Venezuela, cuyo objetivo ha sido de congelar la producción tanto los países NO OPEP como los países OPEP a niveles de enero de 2016 ara lograr estabilizar los precios del crudo.
- A continuación de la reunión de febrero, se programa una nueva reunión para el 17 de abril de 2016, también en Doha, en que está anunciada la participación de 15 países productores, países OPEP y NO OPEP cuya producción representa el 73% del crudo mundial. **Las expectativas sobre los resultados de esta reunión han llenado de optimismo el mercado y el precio del petróleo presenta lenta pero firme recuperación.**
- El patrón de inventarios incrementales de crudo en EE.UU. característico del año 2015 se mantiene en el primer trimestre de 2016.

ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL ENERO, FEBRERO, MARZO 2016

P AS-0005-2016

- Las publicaciones semanales de la EIA de los niveles de los inventarios de crudo, muestran en el primer trimestre de 2016 el registro con el máximo en la semana 4 de marzo con 534,834 millones de barriles, que superan los niveles del máximo histórico registrado el 4 del mes de abril de 2015, con 490,912 millones de barriles.
- La tasa de utilización de las refinerías en EE.UU., en el primer trimestre de 2016, se mantiene alta, alrededor del 90%, y se debe a las siguientes razones:
 - ✓ Incremento leve de la demanda debido al periodo de vacaciones de fin y principio de año.
 - ✓ 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.
- Para los años 2016 y 2017, FMI pronostica 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.
- La IEA apuntó que si bien es poco probable que se cumplan las previsiones extremas de que el petróleo cotice a 10 dólares, también es improbable que se produzca un aumento significativo de los precios actuales.
- La EIA ha revisado a la baja su previsión del precio del petróleo para este año, situando, tanto la referencia mundial del Brent como la estadounidense WTI, en los 38 dólares de promedio en 2016 y 50 dólares el barril en 2017.
- Tanto los países productores OPEP y No OPEP así como las grandes peteras toman medidas para adaptarse a los nuevos precios internacionales del crudo y mantener sin disminuir la actividad industrial.

Asesores de la Presidencia

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

- Los CEO de las petroleras concluyeron en febrero, en su reunión de Houston, que los precios del petróleo podrán recuperarse lentamente pero el mercado se podrá comenzar a reequilibrar en 2017. La parte positiva es que las refinerías volverán a disfrutar este año de ganancias sólidas debido a que las materias primas seguirán teniendo bajas cotizaciones, sin embargo, la ralentización de la demanda en 2016 hará que este no sea un año de auge.
- La actividad industrial del gas natural sigue próspera.

MBA Ing. Mihaela Dobrinescu
Asesora Ejecutiva

**ANÁLISIS PRECIO INTERNACIONAL DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
ENERO, FEBRERO, MARZO 2016**

P AS-0005-2016

I. ABREVIACIONES

- CCHAC = Comité de Cooperación de Hidrocarburos de América Central
- SIECA = Secretaría de Integración Económica Centroamericana
- IEA = Agencia Internacional de Energía
- EIA = Energy Information Administration (Administración de la Información de Energía)
- MENA = África de N y Oriente Medio
- OECD = Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico
- OPEC = Organización de los países exportadores de petróleo
- API = American Petroleum Institute
- WEO = World Energy Outlook