

INFORME

P AS-0007-2017

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

Julio y Agosto, 2017

ELABORADO POR: MBA Ing. MihaelaDobrinescu

Setiembre, 2017

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

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: Julio-Agosto de 2017.....	4
1.2. Gráficos para el <u>precio promedio mensual</u> del petróleo enero 2016 - diciembre 2017.....	6
1.3. Gráfico volatilidad del precio mensual del petróleo enero 2016 - diciembre 2017.....	8
1.4. Gráficos del <u>precio diario</u> USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: Julio-Agosto de 2017.....	9
1.5. Grafico <u>precio promedio mensual</u> USGC derivados y crudo Brent; período enero 2016 - diciembre 2017.....	11
1.6. Gráficos del <u>crack spread diario</u> USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: Julio-Agosto de 2017.....	12
1.7. Grafico <u>crack spread promedio mensual</u> USGC derivados - crudo Brent; período enero 2016 - diciembre 2017.....	14
1.8. Gráficos para el <u>precio diario</u> Henry Hub del gas natural: Julio-Agosto de 2017.....	16
1.9. Gráficos para el <u>precio promedio mensual</u> Henry Hub del gas natural; período enero 2016 - diciembre 2017.....	19
2. ASPECTOS GEOPOLITICOS OPEP Y NO OPEP.....	21
2.1. Aspectos geopolíticos la OPEP y No OPEP.....	21
2.2. Aspectos geopolíticos y la política de EEUU.....	26
3. LA OPEP.....	27
3.1. Información mensual mercado OPEP.....	27
3.2. Conferencias y reuniones de la OPEP 2016 - 2017.....	30

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

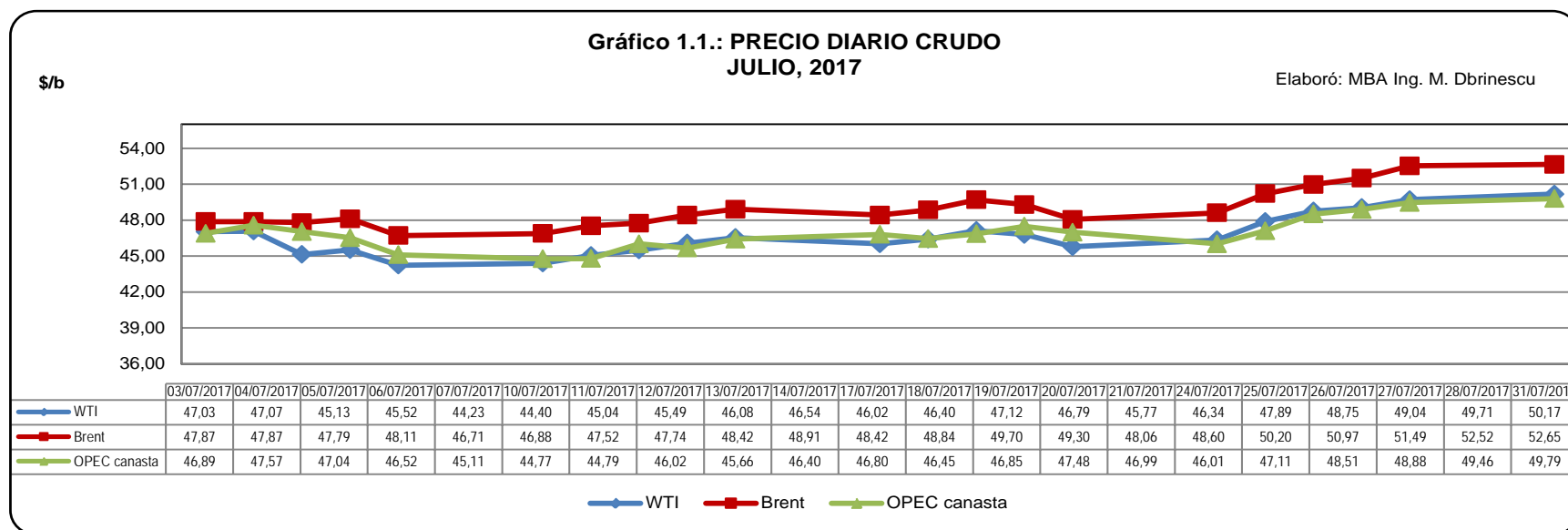
	Pág.
4. INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO EN EE.UU.....	36
5. PORCENTAGE DE CAPACIDAD TOTAL DE UTILIZACIÓN DE LAS REFINERÍAS EE.UU.....	42
6. PERSPECTIVAS ECONÓMICAS MUNDIALES.....	45
7. PRONÓSTICOS Y PROYECCIONES.....	49
8. ESTRATEGIAS.....	50
8.1. Estrategia Países OPEP.....	50
8.2. Estrategia Países NO OPEP.....	50
8.3. Estrategias Empresas Petroleras.....	50
9. EFECTOS DEL PRECIO DEL PETRÓLEO SOBRE LA FUTURA PRODUCCIÓN.....	51
10. GAS NATURAL.....	51
11. EL AMBIENTE.....	52
12. ENERGÍAS ALTERNATIVAS.....	52
13. CONCLUSIONES GENERALES.....	52
14. ABREVIACIONES.....	54

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

1. EVOLUCIÓN DEL PRECIO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS NATURAL¹

1.1. Gráficos para el precio diario del petróleo: julio y agosto de 2017



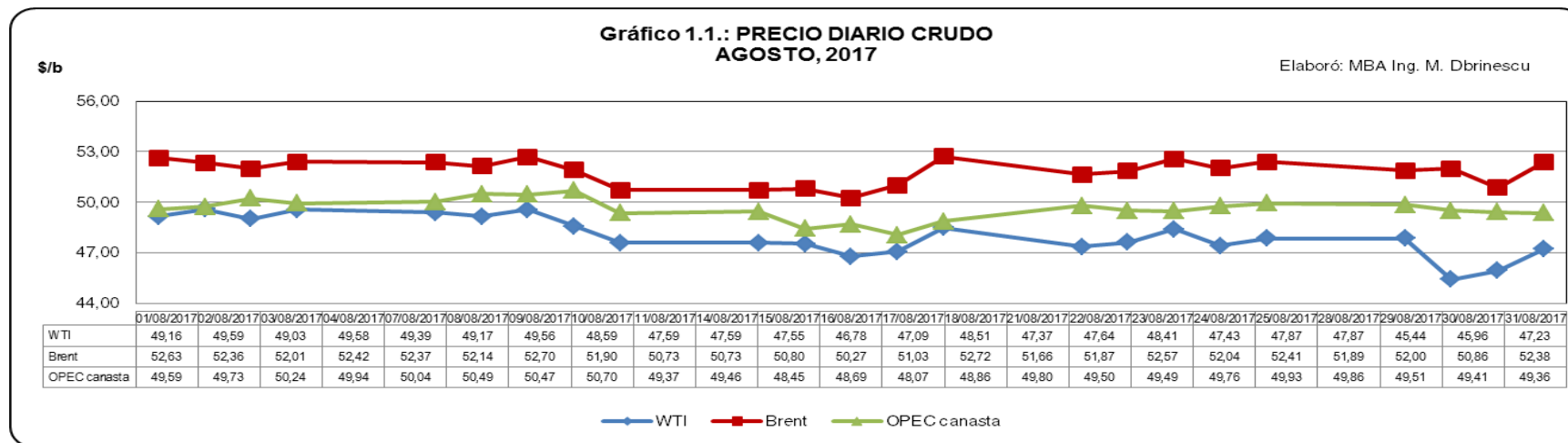
INTERPRETACIÓN: JULIO

- El gráfico 1.1. presenta la evolución de los precios diarios del petróleo, marcadores WTI, Brent y canasta de la OPEP en julio (y agosto), 2017.
- Las características del mes de julio, 2017 son marcados por precios con poca variación durante las primeras 3 semanas y un poco más pronunciado en la última semana. Los valores más altos los presenta el Brent y los valores de WTI y canasta OPEP casi son coincidentes. La diferencia entre el Brent y los otros dos marcadores es de menos de 1 \$/b a poco más de 2 \$/b en los últimos días del mes.
- Los valores del Brent alcanzan al final del mes niveles poco superiores a 52 \$/b mientras que los otros dos marcadores se ubican poco a poco debajo de los 50 \$/b.

¹Elaboración e interpretación propia de los gráficos de este capítulo, utilizando como fuente la información diaria de OPEP, Oil Price Net, EIA, IEA y otros medios especializados.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017



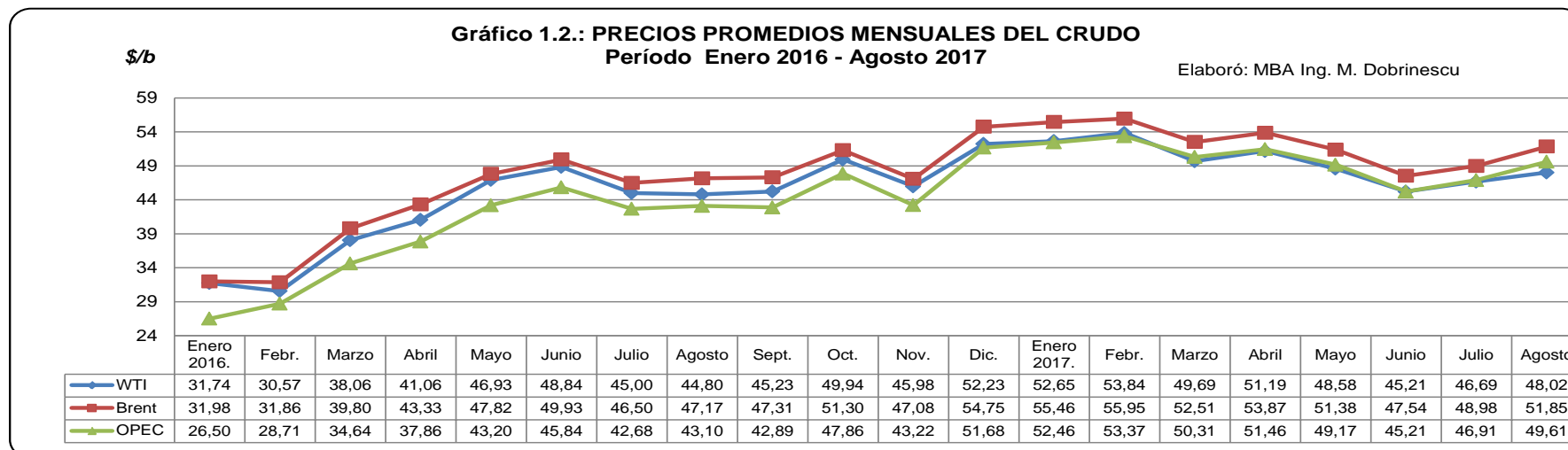
INTERPRETACIÓN AGOSTO

- El gráfico 1.1. presenta la evolución de los precios diarios del petróleo, marcadores WTI, Brent y canasta de la OPEP en (julio y) agosto, 2017.
- Las características del mes de agosto, 2017 son marcados por precios con poca variación pero con valores ligeramente superiores al mes anterior. La última semana de agosto se nota la influencia del huracán Harvey sobre los precios del crudo WTI y Brent que registran una baja de aproximadamente 2 \$/b en los días 29 y 30 de agosto, retomando el nivel alcanzando previamente el día 31 de agosto. La canasta OPEP no presentó afectación por el huracán. El descenso en los marcadores Brent y WTI es causada por la baja demanda de crudo ya que en los días mencionados muchas refinerías de Texas han bajado su actividad o han entrado en paro no programado debido al fenómeno atmosférico. Los valores más altos los presenta el Brent y los más bajos han sido los de WTI, la canasta OPEP mantiene valores intermedios entre los otros dos marcadores mencionados, morfología normal y equilibrada del comportamiento del precio del crudo.
- La brecha entre Brent y el WTI osciló entre 2,77 hasta 6,56 \$/b, siendo el valor máximo registrado en los días 29, 30 y 31 de agosto cuando la demanda del crudo WTI ha mermado considerablemente como efecto del huracán Harvey sobre la actividad de las refinerías en Texas.
- Los valores del Brent se mantienen por todo el mes con valores superiores a 50 \$/b alcanzando el valor máximo del mes el día 19. El WTI mantiene valores superiores a 47 \$/b que llegan a superar 49 \$/b durante el mes, excepto los días 29 y 30 en que llega a 45,44 \$/b.
- El comportamiento de los precios del crudo para los tres marcadores muestra en el mes de agosto, 2017 estabilidad con una leve tendencia de crecimiento impulsada por las medidas de recortes acordadas por la OPEP y productores no OPEP a pesar de los efectos del huracán Harvey.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.2. Gráficos para el precio promedio mensual del petróleo enero 2016 - diciembre 2017



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 2016 - diciembre 2017.
- El intervalo de estudio se caracteriza por precios inferiores a 60 \$/b, tocando el mínimo en enero, 2016, con una leve recuperación a partir de febrero, 2016; en marzo marca una notoria recuperación del precio promedio de los tres marcadores, con valores que se acercan a 40 \$/b para el WTI y el Brent, mientras el OPEP se ubica levemente por debajo de 35 \$/b; la tendencia alcista continua en abril, mayo, junio y presenta una nueva baja en julio; los meses julio, agosto y setiembre, 2016 se caracteriza por una linealidad para que en octubre, 2016 los precios presenta una nueva recuperación. En noviembre se pierde la recuperación presentada en el mes anterior y se regresa niveles similares del mes de setiembre, para que en diciembre la recuperación sea notoria y se registran los valores promedios más altos desde julio 2015, respectivamente valores superiores a 50 \$/b. Enero y febrero de 2017 continua la recuperación de los precios siendo el mes de febrero el que ha presentado los valores más altos del período estudiado. Marzo registra una nueva baja, más pronunciada para el WTI que para los otros dos marcadores y abril sigue la recuperación con intensidad similar en los tres marcadores. Se da una leve recuperación en abril, 2017 para que mayo y junio registre bajas alcanzando los niveles de setiembre 2016. Julio y agosto presentan recuperación nuevamente del precio.

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

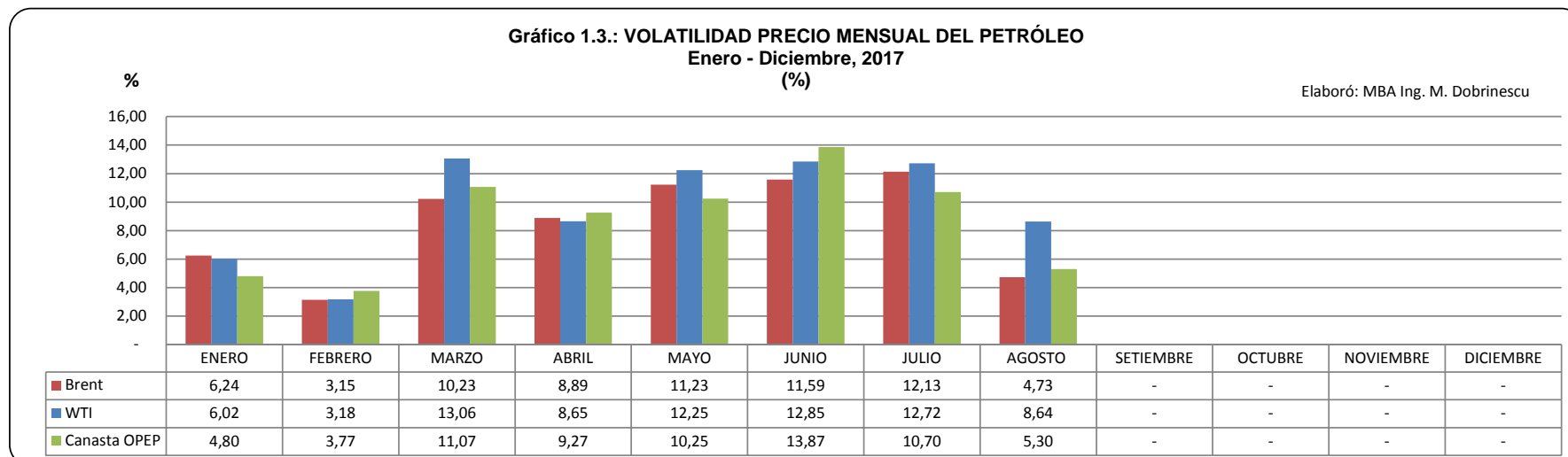
P AS-0007-2017

- Es notoria la recuperación de los precios del crudo, de forma lenta pero sostenida con registros a partir de diciembre, 2016 hasta agosto 2017, de valores cercanos a los 50 \$/b hasta llegar a más de 52 \$/b, lo que sitúa los precios del crudo, en los meses que llevamos del año en curso, a un incremento de aproximadamente 10 \$/b con respecto al nivel de los precios alcanzados en el primer trimestre de 2016.
- Los promedios en julio 2017 son de 46,49 \$/b para el WTI, de 48,981 \$/b para el Brent y de 46,01 \$/b para la canasta OPEP, y en agosto 2017 los promedios son de 48,02 \$/b para el WTI, de 51,85 \$/b para el Brent y de 49,61 \$/b para la canasta OPEP.
- El precio promedio mensual del crudo en el mes de Agosto no se vio afectado por la actividad del huracán Harvey, el aumento que se está dando en los meses julio y agosto se debe a las recortes controlados del bombeo en la búsqueda de lograr un precio cercano a 60 \$/b del crudo para el fin del año.
- El precio promedio mensual de la canasta OPEP a partir de marzo es levemente superior al WTI, recobrando la tendencia usual, lo que evidencia el cambio de estrategia de la OPEP por recuperar los precios del petróleo y los efectos del recorte de la producción adoptado por la OPEP y algunos productores no OPEP a partir de enero, 2017.

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

1.3. Gráfico volatilidad del precio mensual del petróleo enero - diciembre 2017



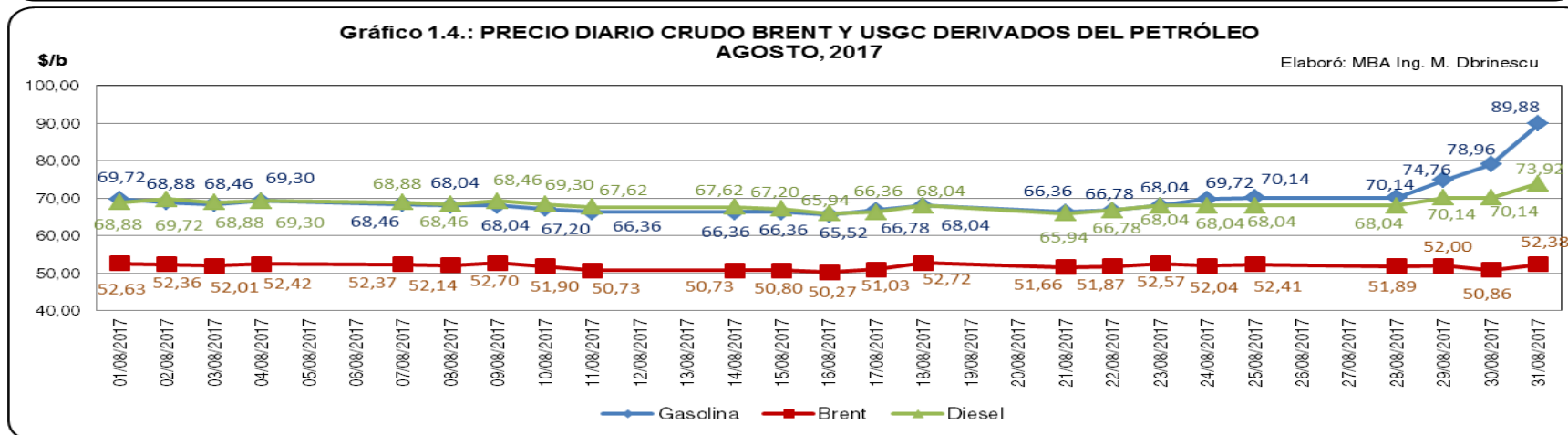
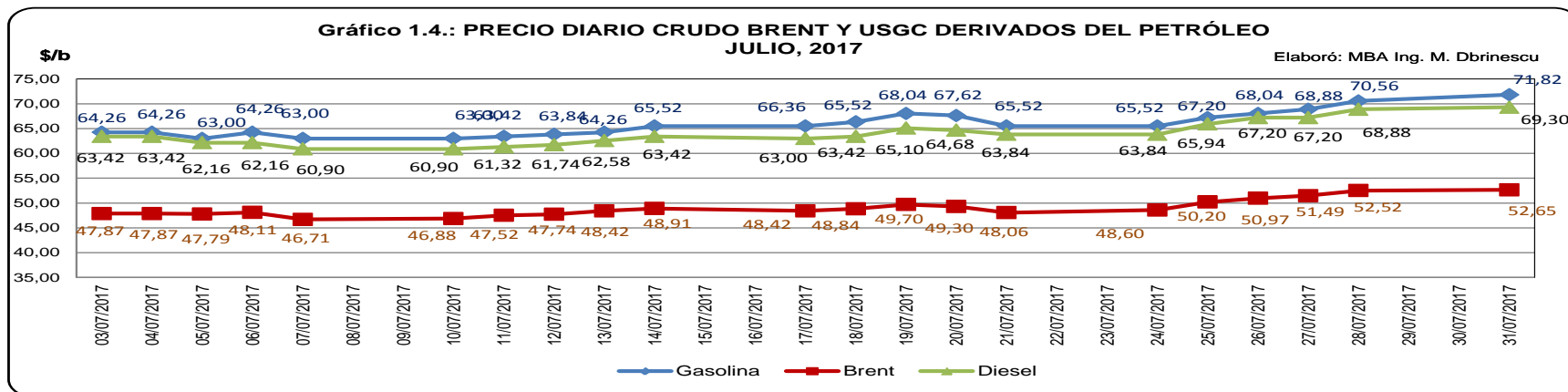
INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.3., presenta la evolución de la volatilidad de los precios promedios mensuales de los referenciales Brent, WTI y canasta OPEP, en el período enero - diciembre 2017.
- La volatilidad de los precios está inversamente relacionada con la estabilidad de los mismos, es decir entre más alta es la volatilidad menor es la estabilidad.
- En julio, 2017 la volatilidad es alta debida ala recuperación sostenida del precio durante este mes, pero muy parecida para los 3 marcadores. El más estable de los tres marcadores se ha mostrado ser la canasta OPEP.
- En agosto, 2017 la volatilidad baja en los tres marcadores del crudo, lo que muestra la estabilidad de los precios del crudo en éste mes. La volatilidad mayor la presenta el WTI influenciada por el huracán Harvey que empujó los precios para valores más bajas ya que la sobre oferta de crudo se hizo más notoria frente a la entrada en paro no programado parcial o total de las refinerías debido al fenómeno climático ocurrido en la última semana del mes.
- Agosto se destaca como uno de los meses de volatilidad más baja del año. Para Brent es el segundo mes y para WTI y canasta OPEP es el tercer mes de volatilidad más baja de lo que llevamos del año.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.4. Gráficos del precio diario USGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: julio y agosto de 2017



**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

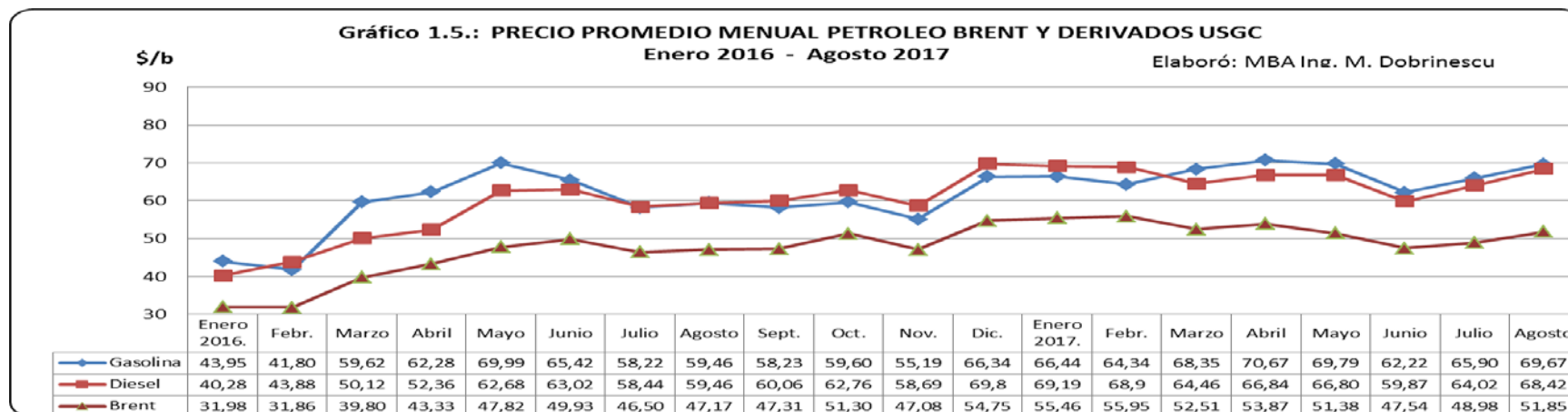
INTERPRETACIÓN

- Los gráficos 1.4. presenta la evolución del precio diario del crudo Brent y los derivados (gasolina y diesel) en los meses julio y agosto, 2017 y se observa que el buen acoplamiento del precio de los derivados al del crudo Brent se mantiene.
- Las curvas de los derivados tiene una configuración paralela a la del crudo Brent siendo la gasolina la de más alto valor en el mes de julio.
- En agosto el acoplamiento del precio de los derivados al precio del crudo se mantiene excepto los últimos días del mes debido a la efecto del huracán Harvey que obligó a paros parciales y totales no programados de las refinerías de Texas, bajando hasta un 40% su capacidad de operación. Además por la interrupción del fluido eléctrico las estaciones de servicio a pesar de contar con los inventarios para un suministro adecuado no han podido satisfacer la demanda. Todos los factores señalados han llevado a un incremento notorio por pocos días en el precio de la gasolina y más moderado en el caso del diesel. Se espera que en una o dos semanas el precio de los derivados retomen el nivel y patrón normal de evolución de los precios.
- En julio, el precio de la gasolina supera al del diesel entre 0,84 – 2,94 \$/b.
- En agosto, los valores de los precios de los derivados gasolina y diesel casi idénticos durante el mes hasta el día 28 de agosto cuando se observa un comportamiento atípico debido a la efecto del huracán Harvey y el 31 de agosto la gasolina supera al diesel en 15,96 \$/b.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.5. Grafico precio promedio mensual USGC derivados y crudo Brent; período enero 2016 - diciembre 2017



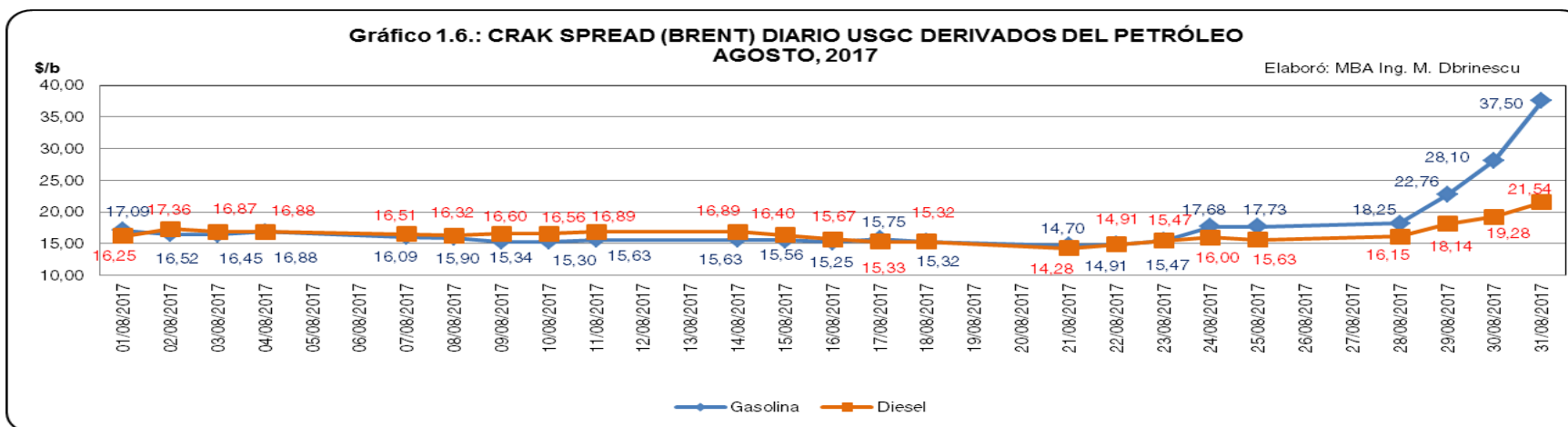
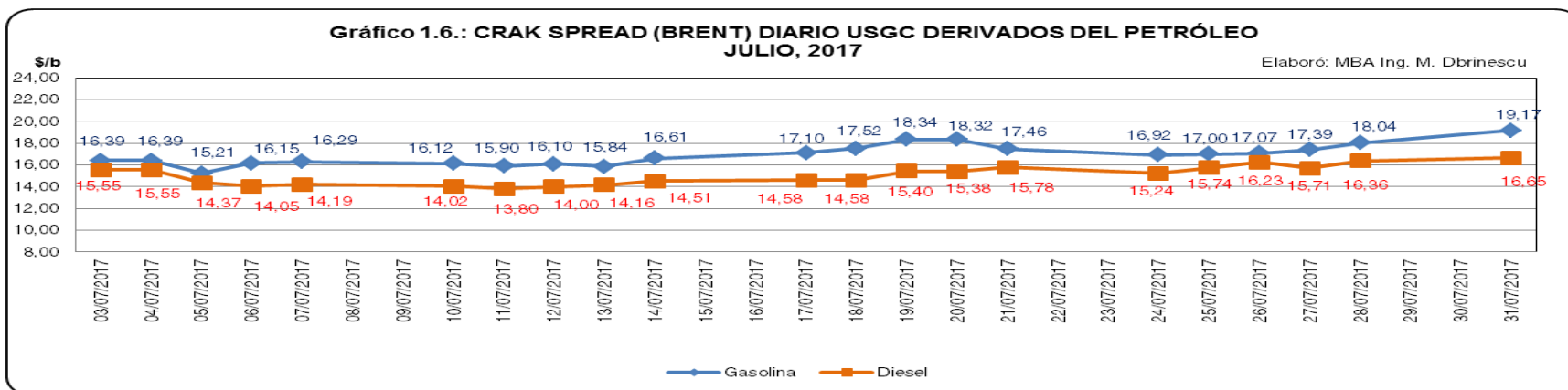
INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.6. presenta la evolución del precio promedios mensual del crudo Brent y de los derivados (gasolina y diésel) en el período enero 2016 – agosto 2017.
- El valor más alto del precio promedio mensual de este período de 20 meses para la gasolina se presentan en abril de 2017 con 70,67 \$/b y para el diésel en agosto 2017 con 68,42 \$/b como respuesta a los efectos del huracán Harvey. Los valores más bajos de este mismo período se registran en febrero 2016 con 41,80 \$/b para gasolina y en enero de 2016 para el diésel con 40,28 \$/b.
- En relación con el período mayo – junio de 2017 en los meses julio – agosto 2017 el promedio mensualde la gasolina y del diésel registran recuperación del precio siendo el del diésel más pronunciado en especial en agosto. Por lo tanto resultó una mayor sensibilidad del diésel a los efectos del huracán Harvey ya que la demanda del diésel incrementa por la falta de fluido eléctrico y la generación en las plantas propias de los grandes edificios con diésel y el uso intensivo de maquinaria pesada que demanda más consumo de diésel.
- El precio promedio del crudo Brent se mantiene acoplado con los derivados excepto los últimos días de agosto debido a los efectos del huracán Harvey por darse una merma del 40% en la capacidad de uso de las refinерías de Texas bajó la demanda de crudo no así la de los derivados que se han mantenido estable, con incremento en la demanda de diésel. El precio promedio mensual del crudo Brent presenta un leve incremento en julio y agosto. 2017.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.6. Gráficos del crack spread diarioUSGC de la gasolina, diesel y crudo Brent: julio y agosto de 2017



**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

INTERPRETACIÓN

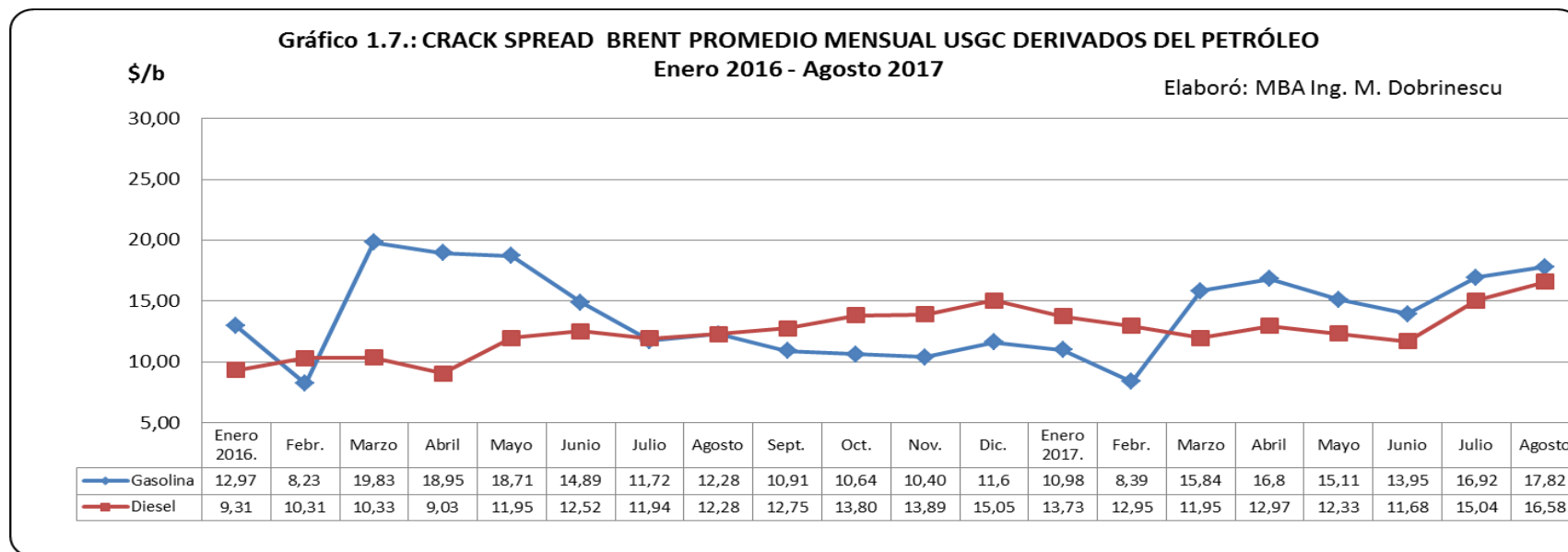
- El gráfico 1.6. muestra el crack spread ² diarios USGC de la gasolina y del diésel con respecto al crudo Brent en el mes de julio y agosto, 2017.
- El mes de julio se caracteriza por crack spread con cifras de dos dígitos de 15,21 a 19,17 \$/b para la gasolina. Para el diésel el crack spread es también de dos dígitos de 13,80 a 16,36 \$/b.
- El crack spread del diésel presenta pocas variaciones y es superado por el de la gasolina.
- El mes de agosto se caracteriza por crack spread con cifras de dos dígitos, con valores superiores al mes anterior. Para la gasolina varía de 14,70a valores superiores a 20 \$/b en los últimos días del mes con valores récord de 37,50 \$/b el 31 de agosto. Los valores tan elevados se dieron como efecto del huracán Harvey que ha producido una falsa escasez de gasolina debido a la reducción de la actividad de las refinerías y la interrupción del fluido eléctrico que dificultó el suministro al consumidor final.
- En Agosto para el diésel el crack spread es también de dos dígitos de 14,28 a 21,64 \$/b, este último valor máximo se registró también el 31 de agosto.

² Diferencia entre el precio del producto terminado y el precio del crudo Brent.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.7. Grafico crack spread mensual USGC derivados- crudo Brent; período enero 2016 - diciembre 2017



INTERPRETACIÓN

- El gráfico 1.7. presenta el crack spread promedio mensual crudo Brent - USGC derivados del petróleo para el período enero 2016 – agosto 2017.
- Los valores promedios mensuales del crack spread diesel - crudo Brent presentan una tendencia decreciente en el primer trimestre de 2016, tendencia que se mantiene también en abril, 2016 y una débil recuperación en mayo y junio, 2016 y lineal horizontal de mayo a septiembre, 2016 lo que demuestra una demanda débil y con cierta constancia de este combustible. Octubre y noviembre, 2016 marca un leve incremento del valor de crack spread diésel - crudo Brent, un incremento más marcado en diciembre, lo que puede reflejar un incremento de la demanda de

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

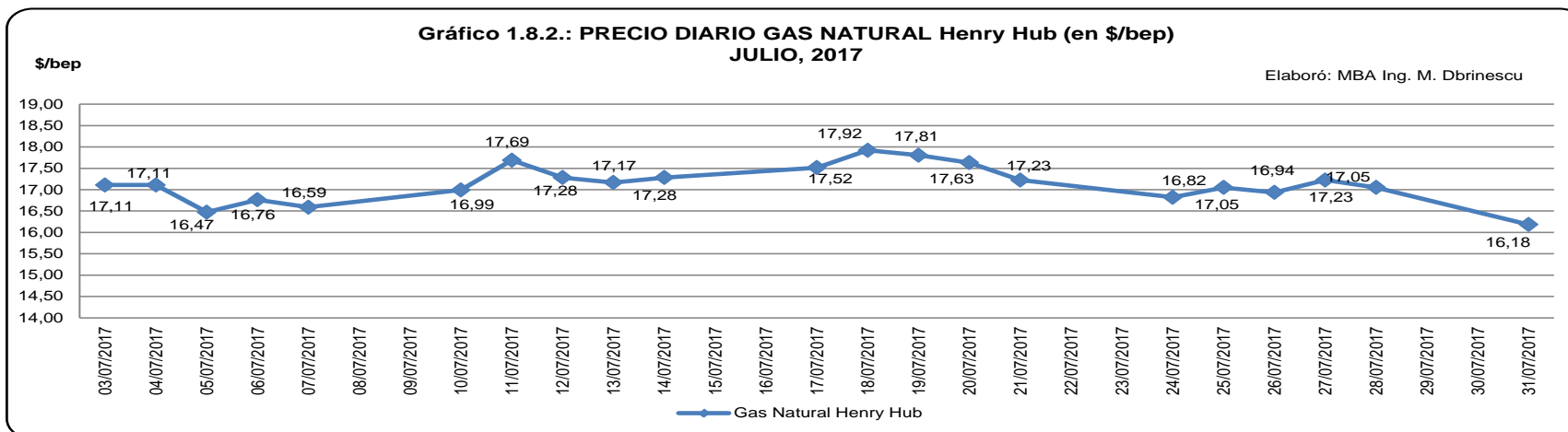
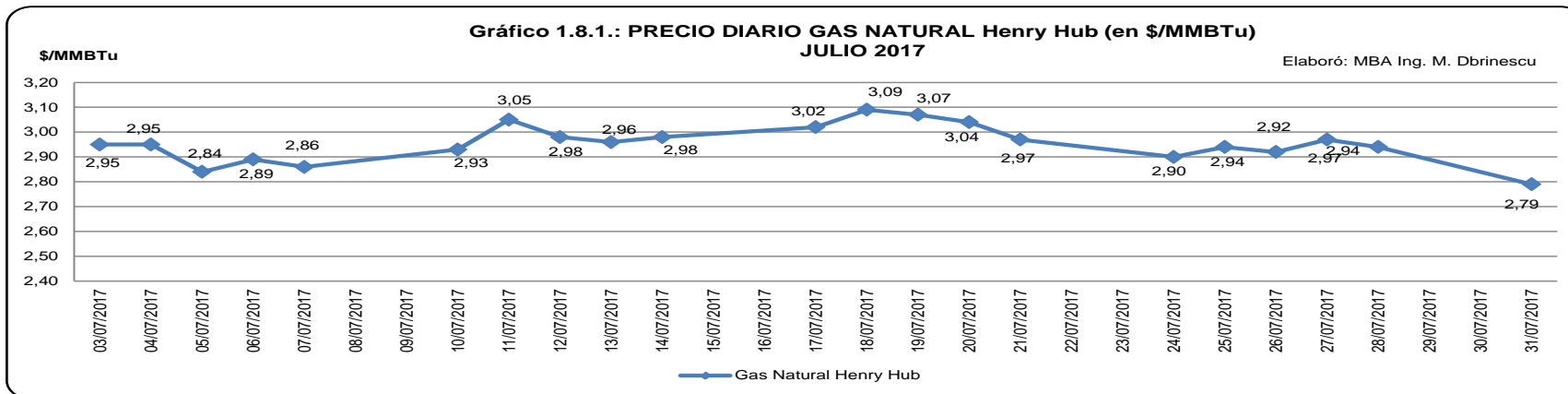
diésel. A partir de diciembre 2016 hasta marzo 2017 nuevamente disminuye para que en abril, 2017 incremente y disminuye levemente en mayo y junio 2017, en julio incrementa 3,36 \$/b con respecto al mes anterior. La tendencia creciente se mantiene también en agosto pero de manera más moderada siendo el incremento de únicamente 1,54 \$/b con respecto a julio.

- Para la gasolina el comportamiento del crack spread es distinto, ya que los valores más altos registrados han sido de marzo a mayo de 2016 con valores entre 19,83 – 18,71 \$/b. A partir de junio 2016 el crack spread de la gasolina disminuye con valores inferiores al del diésel tocando un mínimo en febrero de 2017 con 8,39 \$/b, a partir de marzo vuelve con valores superiores a los del diésel tendencia que se mantiene hasta agosto 2017. En relación con el mes de junio se observa un incremento de 2,97 \$/b en julio seguido en agosto de un nuevo incremento de 0,9 \$/b con respecto al mes anterior.
- **Para el crack spread diésel – crudo Brent el incremento total del período julio – agosto, 2017 en relación con el mes de junio ha sido de 4,9 \$/b mientras que para el crack spread gasolina – crudo Brent ha sido de 3,87 \$/b en el mismo periodo, es decir incrementó más el precio del diésel que el de la gasolina (1,03 \$/b) a pesar del efecto del huracán Harvey sobre los precios de la gasolina en los últimos días de agosto.**

1.8. Gráficos para el precio diario Henry Hub del gas natural: julio y agosto de 2017

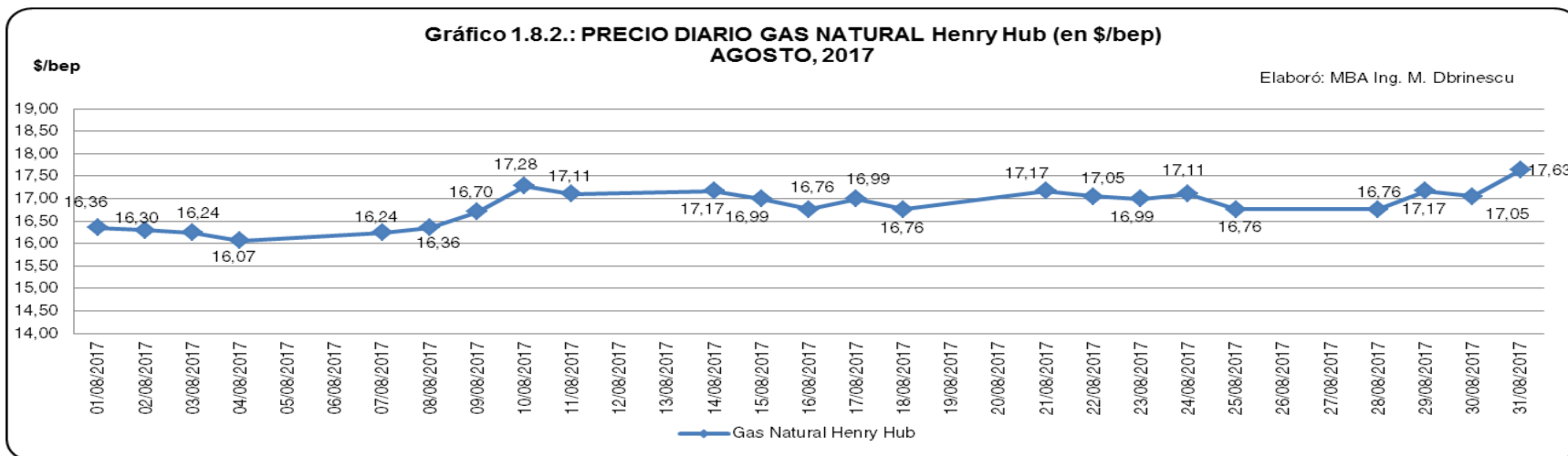
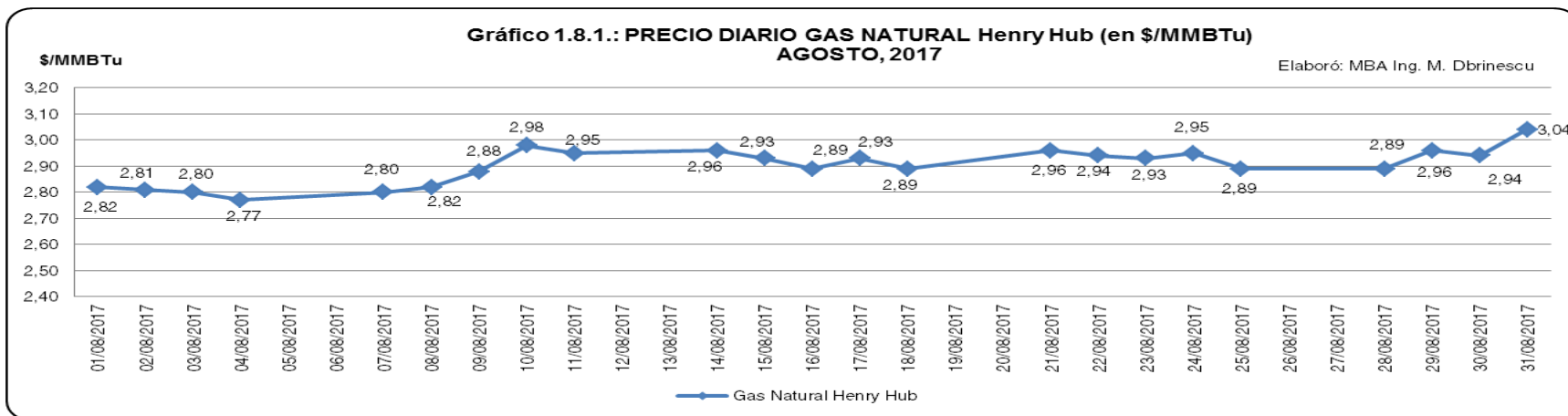
**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017



**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017



ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

INTERPRETACIÓN

JULIO

- En los gráficos 1.8.1. y 1.8.2. se refleja la evolución de precio Henry Hub diario del gas natural en el mes de julio, 2017 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante el mes de julio, 2017 el gas natural ha presentado valores casi constantes, con valores más elevados al mitad del mes.
- Los precios más altos de mes julio, 2017 se han registrado al mitad del mes de 3,09 \$/MMBTu (17,92 \$/bep), el precio más bajo se ha presentado el 5 de julio, 2017 con 2,84 \$/MMBTu (16,47 \$/bep).
- La variación del precio continúa ser suave con poco cambio de un día a otro, manteniendo su competitividad frente al petróleo y una excelente adaptación a las condiciones del mercado de los hidrocarburos.

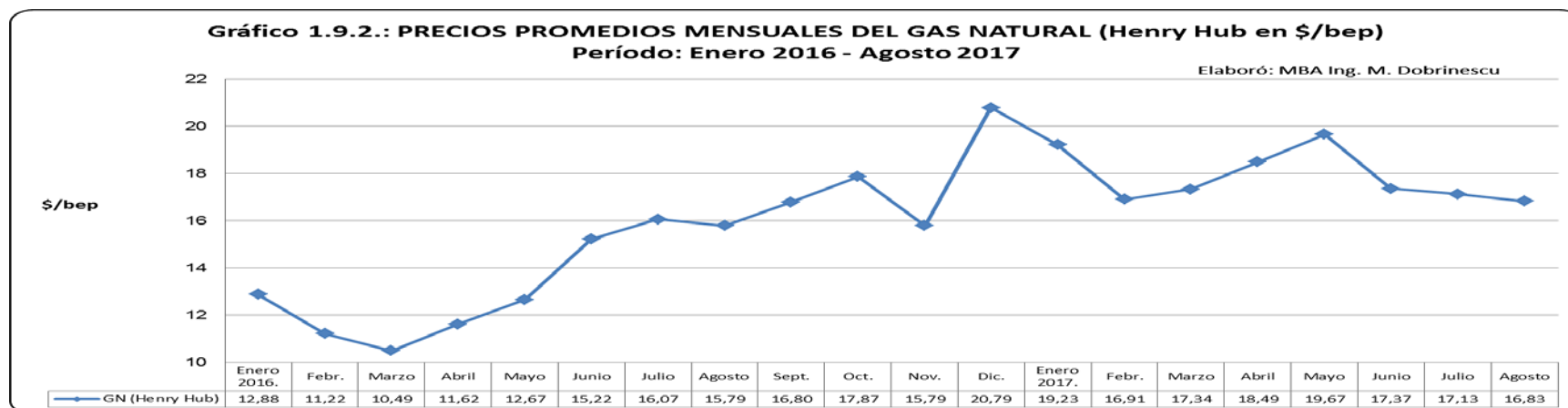
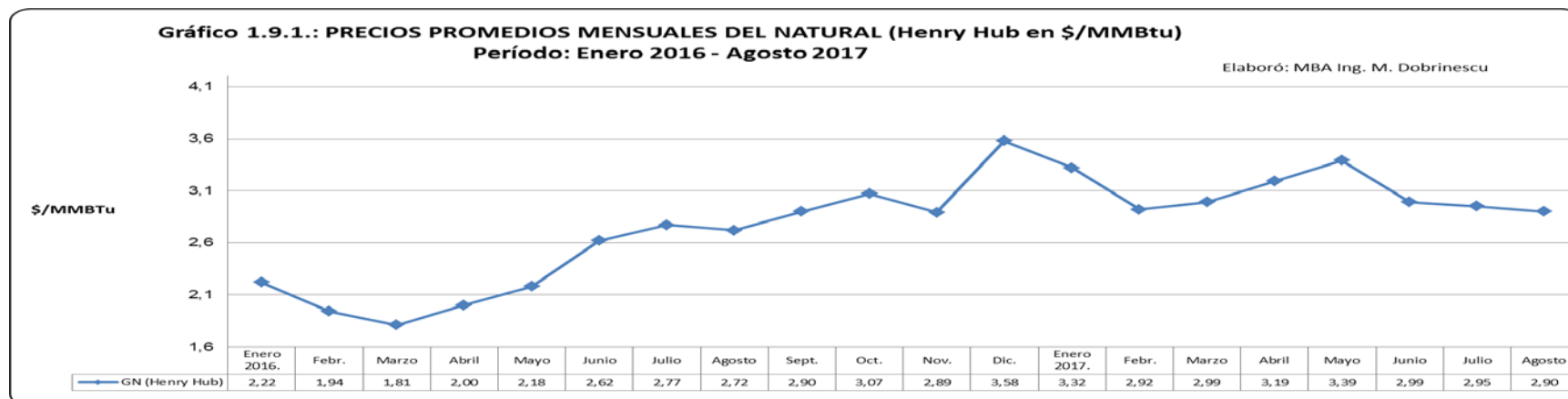
AGOSTO

- En los gráficos 1.8.1. y 1.8.2. se refleja la evolución de precio Henry Hub diario del gas natural en el mes de agosto, 2017 tanto en \$/MMBTu como en \$/bep.
- Durante el mes de agosto, 2017 el gas natural ha presentado valores casi constantes , con valores más elevados en las últimas 3 semanas del mes.
- El precios más alto de mes agosto, 2017 se ha registrado el 10 de agosto de 2,98 \$/MMBTu (17,28 \$/bep) y el último día del mes con 3,04 \$/MMBTu (17,63 \$/bep) y el precio más bajo se ha presentado el 4 de agosto, 2017 con 2,77 \$/MMBTu (16,07 \$/bep).
- La variación del precio continúa ser suave con poco cambio de un día a otro, manteniendo su competitividad frente al petróleo y una excelente adaptación a las condiciones del mercado de los hidrocarburos.
- Al final del mes de agosto el huracán Harvey ha tenido influencia también sobre el precio Henry Hub del gas natural empujándolos a una leve alza.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

1.9. Gráficos para el precio promedio mensual Henry Hub del gas natural; período enero 2016 - diciembre 2017



ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

INTERPRETACIÓN

- En los gráficos 1.9.1. y 1.9.2. se refleja la evolución de precio Henry Hub promedio mensual del gas natural en el período enero, 2016 – agosto, 2017 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 precio promedio mensual de enero a marzo, 2016 seguido de una leve recuperación iniciada en abril, 2016 y que continúa en el mes de junio a agosto lo se presenta una estabilización del precio y un nuevo incremento en septiembre y octubre, 2016. En noviembre nuevamente el promedio baja a niveles similares a los alcanzados en agosto, 2016 y en diciembre presenta una recuperación importante. Enero y febrero 2017 nuevamente el promedio de precio mensual baja para que se recupere levemente en marzo - mayo, 2017; en junio registra una nueva baja que sigue de forma leve en julio y agosto 2017.
- En julio la disminución del precio promedio mensual del gas natural ha sido de 0,04 \$/MMBTu (0,24 \$/bep) con respecto al mes de junio 2017 mientras en agosto la disminución ha sido de 0,05 \$/MMBTu(0,30 \$/bep); en toda el período julio – agosto el promedio mensual disminuye en relación con el mes de junio 2017 apenas en 0,09 \$/MMBTu (0,54 \$/bep).
- El gas natural se mantiene con precio promedio mensual altamente competitivo en relación al precio promedio mensual del petróleo, se mantiene un 69% más bajo que el precio promedio mensual del crudo.

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

2. ASPECTOS GEOPOLITICOS OPEP Y NO OPEP

2.1. Aspectos geopolíticos la OPEP y No OPEP

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Petrolera china suspendió la venta de combustible a Corea del Norte</p> <p>05 de Julio de 2017 Por: Energía 16</p>	<p>La Corporación Nacional de Petróleo de China (CNPC) ha suspendido la venta de petróleo a Corea del Norte ante los temores de insolvencia por parte de Pionyang y en un contexto de aumento de la presión contra el país asiático por su programa nuclear, informó Reuters.</p> <p>Según la información conocida en medio locales la compañía petrolera planeaba suspender el suministro de combustible durante el último o los últimos dos meses y considera este hecho como una decisión comercial debido a que los bancos chinos e internacionales refuerzan los controles sobre las compañías que tratan con países incluidos en la lista de sanciones de Estados Unidos.</p> <p>La CNPC y el Ministerio de Comercio no han comentado la situación. La embajada norcoreana tampoco se ha referido al tema. Por su parte, el portavoz del Ministerio de Relaciones Exteriores de China, Lu Kang, dijo que no entendía la situación en cuestión.</p> <p>No está claro cuánto durará la suspensión, pero un corte prolongado puede amenazar los suministros esenciales de petróleo y Corea del Norte se vería forzada a buscar alternativas a su principal proveedor de combustible. Últimamente los compradores norcoreanos de gasolina y de diésel no han podido pagar, afirmó la fuente.</p> <p>Hasta el año pasado, China suministraba a Corea del Norte recursos como petróleo y derivados a “precios de amigos” o incluso de forma gratuita. En el contexto de la escalada de tensión debido a las pruebas de misiles realizadas por Pionyang, el pasado mes de abril el presidente de China, Xi Jinping, pidió a su homólogo estadounidense, Donald Trump, que le diera 100 días para presionar económicamente a Corea del Norte con el objetivo de lograr los cambios en la política de Pionyang.</p>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Crisis en Catar: El Golfo Estalla</p> <p>7-08-2017 Por Energía 16</p>	<p>Catar es el productor más grande del gas natural licuado del mundo. En el país funcionan 11 fábricas, que producen más de 80 millones de toneladas de gas anualmente. Sin embargo, el conflicto diplomático contra Catar ha generado mucha preocupación por la posible suspensión de suministros del gas al mercado europeo.</p> <p>El 5 de junio Arabia Saudita, Egipto, EAU y Baréin cortaron lazos diplomáticos con Catar por considerar que ese país proporciona ayuda y financiación a organizaciones terroristas. Posteriormente, Yemen, Libia, Maldivas, Mauricio, Mauritania y Comoras se unieron a esta medida, mientras que Yibuti redujo su representación diplomática en territorio catari. Al boicoteo de Catar también se han unido otros países africanos.</p> <p>El 10 de junio las autoridades de Níger anunciaron que habían retirado a su embajador en Doha en solidaridad con los países árabes. Asimismo, Chad y Senegal también anunciaron la retirada de sus representantes diplomáticos en Catar, mientras que Gabón ha criticado las políticas de este país del Golfo Pérsico.</p> <p>A pocas horas de anunciarse la medida diplomática, el vicepresidente de la junta directiva del gigante gasístico ruso Gazprom, Alexandr Medvédev, no descartó que la tensión entre las monarquías del Golfo pudiera afectar a las exportaciones de gas natural licuado.</p> <p>“No sé si sucederá o no. Cuando el mercado tiembla por una u otra razón, es más interesante para los especuladores, que ganan con las fluctuaciones”, dijo.</p> <p>Así, en el peor de los escenarios, la interrupción de suministros de gas catari podría convertirse en realidad, ya que una parte significativa de las exportaciones pasan a través de Egipto, que se unió a los países que rompieron relaciones diplomáticas con Doha. Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos también podrían prohibir que buques catariés usaran sus aguas para exportar su gas al mercado global. Los consumidores principales del gas natural licuado catari –Japón, China, Corea del Sur e India, así como diversos países europeos– ya han expresado su preocupación por el posible cese</p>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

	<p>de abastecimiento y esperan que Egipto garantice el acceso de los tanqueros cataríes al canal de Suez.</p> <p>No es petróleo, es gas Mientras que los mercados petroleros “parecen impermeables al riesgo geopolítico” que supone la crisis diplomática con Catar, el combustible a analizar “no es el petróleo, sino el gas”, afirmó recientemente Bloomberg, que advierte de que si esta disputa no se resuelve rápidamente, “puede significar un verano caluroso en el Golfo”.</p> <p>Catar es uno de los productores de petróleo más pequeños de la OPEP, con 618.000 barriles por día, pero su poder real proviene de ser el mayor exportador de gas natural licuado del mundo, y cualquier intento de detener las exportaciones de Catar desembocaría en “una importante crisis” que provocaría “una seria respuesta” de los principales compradores de gas natural licuado: Japón, Corea del Sur, China y la India.</p> <p>Y el escenario puede ser aún más complicado. Si la crisis continúa aumentando, “la represalia más seria” por parte de Catar sería cortar las exportaciones de gas natural a los Emiratos Árabes Unidos a través del oleoducto Dolphin. Este proyecto, que agrupa a las compañías Total (24,5%), Occidental (24,5%) y la empresa de inversiones estratégicas de Abu Dabi Mubadala (51%), suministra más de 2.000 millones de pies cúbicos (56.600 millones de litros) al día, más de una cuarta parte del consumo del país, así como unos 160.000 barriles diarios de gas natural condensado y gas natural licuado. Además, alrededor de 200 millones de pies cúbicos diarios (5.663 millones) transitan de los Emiratos Árabes Unidos a Omán, que aún no forma parte del embargo.</p> <p>Mientras tanto, señala el artículo, con temperaturas en el Golfo que ya están superando los 40 grados, el consumo de energía para aparatos de aire acondicionado “se acerca a su pico”. Ante esta perspectiva, los Emiratos Árabes Unidos tienen “opciones inmediatas relativamente limitadas” para reemplazar el gas del Dolphin, y probablemente tendrían que adoptar una serie de soluciones de emergencia, incluyendo impulsar temporalmente la producción de gas en Abu Dhabi, racionar suministros a las industrias y quemar grandes cantidades de diésel caro como combustible sustituto en sus plantas de energía.</p> <p>Una tabla de salvación Del otro lado, el hecho de cortar los suministros, aunque sea brevemente para negociar una forma de</p>
--	--

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

	<p>salida de la crisis, sería una medida muy arriesgada también para Catar, pues dañaría su reputación como proveedor fiable, advierte la publicación. Así, en Tokio este incidente podría reavivar las preocupaciones de la década de 1970 por su excesiva dependencia de los exportadores de petróleo y gas de Oriente Medio. Lo mismo ocurre con China, que ha decidido diversificar sus fuentes de combustible.</p> <p>El titular de Finanzas de Catar, Ali Shareef Al Emadi, ha advertido a los países que participan en el bloqueo económico a su país del posible daño que ellos mismos podrían sufrir debido a la crisis diplomática. En una entrevista con CNBC, el ministro recalcó la resistencia de su país contra cualquier perturbación económica potencial. “Mucha gente cree que somos los únicos perdedores en esta situación. Si vamos a perder un dólar, ellos también perderán un dólar”, aseguró Al Emadi,</p> <p>en referencia a los países miembro del Consejo de Cooperación para los Estados Árabes del Golfo (CCEAG). Asimismo, el ministro catari subrayó que esta situación conlleva “mala suerte” para la gente porque causa inconvenientes a las familias que viven en los países implicados, que se han visto “afectadas” por la crisis y, posteriormente, “a otras familias en el mundo”.</p> <p>A lo que el funcionario se refiere es a los suministros de gas natural catari que Doha exporta desde 1997 que mantienen caldeados los hogares británicos en invierno, que responden a la demanda de los mercados asiáticos e incluso alimentan la red eléctrica de los Emiratos Árabes Unidos, uno de los principales países que ha cortado lazos con esta nación rica en energía.</p> <p>Pese a la crisis diplomática, los suministros de Catar a naciones extranjeras no se han visto interrumpidos, mientras que los mercados de gas natural aún no han respondido al aislamiento del país árabe y continúan manteniendo precios estables.</p> <p>Sin embargo, según señala la agencia, si la crisis se agrava, Catar puede recurrir a un arma económica potencial, de tal forma que los países que dependen de sus suministros de gas podrían hallarse ante la necesidad de ponerse al lado de este país árabe.</p> <p>“Si las exportaciones de gas de Catar fueran bloqueadas, países como Reino Unido, Japón, Corea del Sur y China tendrían una crisis energética y tendrían que esforzarse para obtener su energía en otros lugares”,</p>
--	--

Asesores de la Presidencia

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

	<p>declaró Kristian Coates Ulrichsen, investigador de Baker Institute de Texas (EEUU), especializado en Catar. “Para cualquier país pequeño, particularmente para un pequeño país en el Golfo rodeado por potencias mucho más grandes y potencialmente expansivas, mantener alianzas internacionales es una herramienta clave de su seguridad externa”, señaló Ulrichsen, agregando que “eso puede ser lo que los cataríes están aprovechando ahora”.</p>
--	---

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

2.2. Aspectos geopolíticos y la política de EE.UU.

ENERGÍA

Congreso de EEUU advierte sobre impacto de sanciones a Venezuela en mercado petrolero

7-08-2017 Por Energía 16

El Congreso de los Estados Unidos envió una carta al presidente Donald Trump advirtiendo de los impacto que pudieran tener las sanciones impuestas a Venezuela en el mercado petrolero mundial, por ser **Venezuela uno de los principales países petroleros a nivel mundial de donde se benefician países como Rusia y China**, entre otros.

En la misiva advierte de los efectos inmediatos que pudieran tener las sanciones en el tema petrolero, puesto que Venezuela es el tercer mayor proveedor de crudo a los Estados Unidos, **después de Canadá y Arabia Saudita**.

“Sin acceso al crudo venezolano, las refinerías de la Costa del Golfo de los Estados Unidos se verían obligadas a obtener petróleo crudo de lugares más lejanos a mayores costos de transporte y con una calidad menos óptima, lo que resultaría en menores rendimientos del producto y mayores costos para los consumidores”, dice la carta.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

3. LA OPEP 3.1. Información mensual mercado OPEP

Informe publicado el 12 Julio 2017		Información de Estrategias OPEP 2017																																																																																																																																																																																																																																				
Producción OPEP <table border="1"> <thead> <tr> <th>2016</th> <th>mb/d</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Diciembre 2016</td><td>33,03</td></tr> <tr><td>Enero 2017</td><td>32,10</td></tr> <tr><td>Febrero 2017</td><td>32,08</td></tr> <tr><td>Marzo 2017</td><td>31,75</td></tr> <tr><td>Abril 2017</td><td>31,80</td></tr> <tr><td>Mayo 2017</td><td>32,22</td></tr> <tr><td>Junio 2017</td><td>32,61</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> <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	Diciembre 2016	33,03	Enero 2017	32,10	Febrero 2017	32,08	Marzo 2017	31,75	Abril 2017	31,80	Mayo 2017	32,22	Junio 2017	32,61																							Tasa de Crecimiento Económico (PIB%) <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, 2015)</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>0,6</td><td>1,5</td><td>6,9</td><td>7,3</td></tr> <tr><td>2016 (Enero 2017)</td><td>3,0</td><td>1,7</td><td>1,6</td><td>1,0</td><td>1,7</td><td>6,7</td><td>7,1</td></tr> <tr><td>13 Diciembre 2016</td><td>2,9 =</td><td>1,7 ↑</td><td>1,6 ↑</td><td>0,8 ↑</td><td>1,6 =</td><td>6,7 =</td><td>7,5 =</td></tr> <tr><td>18 Enero 2017</td><td>3,0 ↑</td><td>1,7 =</td><td>1,6 =</td><td>1,0 ↑</td><td>1,7 ↑</td><td>6,7 =</td><td>7,1 ↓</td></tr> <tr><td>13 Febrero 2017</td><td>3,2 ↑</td><td>1,7 =</td><td>1,6 =</td><td>1,1 ↑</td><td>1,6 ↓</td><td>6,2 ↓</td><td>7,1 =</td></tr> <tr><td>14 Marzo 2017</td><td>3,2 =</td><td>1,9 ↑</td><td>2,2 ↑</td><td>1,1 =</td><td>1,6 =</td><td>6,2 =</td><td>7,0 ↓</td></tr> <tr><td>12 Abril 2017</td><td>3,3 ↑</td><td>1,9 =</td><td>2,2 =</td><td>1,2 ↑</td><td>1,6 =</td><td>6,3 ↑</td><td>7,0 =</td></tr> <tr><td>11 Mayo 2017</td><td>3,3 =</td><td>1,9 =</td><td>2,2 =</td><td>1,2 =</td><td>1,7 ↑</td><td>6,3 =</td><td>7,0 =</td></tr> <tr><td>13 Junio 2017</td><td>3,4 ↑</td><td>2,0 ↑</td><td>2,2 =</td><td>1,4 ↑</td><td>1,7 =</td><td>6,5 ↑</td><td>7,0 =</td></tr> <tr><td>12 Julio 2017</td><td>3,4 =</td><td>1,9 ↓</td><td>2,2 =</td><td>1,1 ↓</td><td>1,7 =</td><td>6,2 ↓</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> <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> <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, 2015)	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2	2015 (Enero, 2016)	2,9	2,0	2,4	0,6	1,5	6,9	7,3	2016 (Enero 2017)	3,0	1,7	1,6	1,0	1,7	6,7	7,1	13 Diciembre 2016	2,9 =	1,7 ↑	1,6 ↑	0,8 ↑	1,6 =	6,7 =	7,5 =	18 Enero 2017	3,0 ↑	1,7 =	1,6 =	1,0 ↑	1,7 ↑	6,7 =	7,1 ↓	13 Febrero 2017	3,2 ↑	1,7 =	1,6 =	1,1 ↑	1,6 ↓	6,2 ↓	7,1 =	14 Marzo 2017	3,2 =	1,9 ↑	2,2 ↑	1,1 =	1,6 =	6,2 =	7,0 ↓	12 Abril 2017	3,3 ↑	1,9 =	2,2 =	1,2 ↑	1,6 =	6,3 ↑	7,0 =	11 Mayo 2017	3,3 =	1,9 =	2,2 =	1,2 =	1,7 ↑	6,3 =	7,0 =	13 Junio 2017	3,4 ↑	2,0 ↑	2,2 =	1,4 ↑	1,7 =	6,5 ↑	7,0 =	12 Julio 2017	3,4 =	1,9 ↓	2,2 =	1,1 ↓	1,7 =	6,2 ↓	7,5 ↑																																																																																								
		2016	mb/d																																																																																																																																																																																																																																			
Diciembre 2016	33,03																																																																																																																																																																																																																																					
Enero 2017	32,10																																																																																																																																																																																																																																					
Febrero 2017	32,08																																																																																																																																																																																																																																					
Marzo 2017	31,75																																																																																																																																																																																																																																					
Abril 2017	31,80																																																																																																																																																																																																																																					
Mayo 2017	32,22																																																																																																																																																																																																																																					
Junio 2017	32,61																																																																																																																																																																																																																																					
Publicación	Mundo	OECD	EE.UU.	Japón	Euro-Zona	China	India																																																																																																																																																																																																																															
2014 (Enero, 2015)	3,3	1,8	2,4	-0,1	0,9	7,4	7,2																																																																																																																																																																																																																															
2015 (Enero, 2016)	2,9	2,0	2,4	0,6	1,5	6,9	7,3																																																																																																																																																																																																																															
2016 (Enero 2017)	3,0	1,7	1,6	1,0	1,7	6,7	7,1																																																																																																																																																																																																																															
13 Diciembre 2016	2,9 =	1,7 ↑	1,6 ↑	0,8 ↑	1,6 =	6,7 =	7,5 =																																																																																																																																																																																																																															
18 Enero 2017	3,0 ↑	1,7 =	1,6 =	1,0 ↑	1,7 ↑	6,7 =	7,1 ↓																																																																																																																																																																																																																															
13 Febrero 2017	3,2 ↑	1,7 =	1,6 =	1,1 ↑	1,6 ↓	6,2 ↓	7,1 =																																																																																																																																																																																																																															
14 Marzo 2017	3,2 =	1,9 ↑	2,2 ↑	1,1 =	1,6 =	6,2 =	7,0 ↓																																																																																																																																																																																																																															
12 Abril 2017	3,3 ↑	1,9 =	2,2 =	1,2 ↑	1,6 =	6,3 ↑	7,0 =																																																																																																																																																																																																																															
11 Mayo 2017	3,3 =	1,9 =	2,2 =	1,2 =	1,7 ↑	6,3 =	7,0 =																																																																																																																																																																																																																															
13 Junio 2017	3,4 ↑	2,0 ↑	2,2 =	1,4 ↑	1,7 =	6,5 ↑	7,0 =																																																																																																																																																																																																																															
12 Julio 2017	3,4 =	1,9 ↓	2,2 =	1,1 ↓	1,7 =	6,2 ↓	7,5 ↑																																																																																																																																																																																																																															
		Demanda y suministro (millones de barriles por día) al 12-07-2017 <table border="1"> <thead> <tr> <th>mb/d</th> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>2017</th> <th>2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Demanda mundial</td><td>91,3</td><td>93,0</td><td>95,1</td><td>96,4 =</td><td>97,6</td></tr> <tr><td>No OPEC suministro</td><td>56,5</td><td>57,1</td><td>57,3</td><td>57,8 ↓</td><td>59,0</td></tr> <tr><td>OPEC NGLs</td><td>5,8</td><td>6,1</td><td>6,1 =</td><td>6,3 ↑</td><td>6,5</td></tr> <tr><td>Diferencia</td><td>29,0</td><td>29,7</td><td>31,6</td><td>32,3 ↑</td><td>32,2</td></tr> </tbody> </table>							mb/d	2014	2015	2016	2017	2018	Demanda mundial	91,3	93,0	95,1	96,4 =	97,6	No OPEC suministro	56,5	57,1	57,3	57,8 ↓	59,0	OPEC NGLs	5,8	6,1	6,1 =	6,3 ↑	6,5	Diferencia	29,0	29,7	31,6	32,3 ↑	32,2																																																																																																																																																																																																
mb/d	2014	2015	2016	2017	2018																																																																																																																																																																																																																																	
Demanda mundial	91,3	93,0	95,1	96,4 =	97,6																																																																																																																																																																																																																																	
No OPEC suministro	56,5	57,1	57,3	57,8 ↓	59,0																																																																																																																																																																																																																																	
OPEC NGLs	5,8	6,1	6,1 =	6,3 ↑	6,5																																																																																																																																																																																																																																	
Diferencia	29,0	29,7	31,6	32,3 ↑	32,2																																																																																																																																																																																																																																	
		Inventarios OCDE 2017 (millones de barriles) <table border="1"> <thead> <tr> <th>mb/d</th> <th>Enero</th> <th>Febr.</th> <th>Marzo</th> <th>Abril</th> <th>Mayo</th> <th>Junio</th> <th>Julio</th> <th>Agosto</th> <th>Sept.</th> <th>Oct.</th> <th>Nov.</th> <th>Dic.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Crudo</td><td>1,521</td><td>1,537</td><td>1,549</td><td>1,541</td><td>1,529</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>							mb/d	Enero	Febr.	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Oct.	Nov.	Dic.	Crudo	1,521	1,537	1,549	1,541	1,529																																																																																																																																																																																																											
mb/d	Enero	Febr.	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Oct.	Nov.	Dic.																																																																																																																																																																																																																										
Crudo	1,521	1,537	1,549	1,541	1,529																																																																																																																																																																																																																																	

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

Inventarios OCDE 2017 (millones de barriles)												
mb/d	Enero	Febr.	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Oct.	Nov.	Dic.
Crudo	1,521	1,537	1,549	1,541	1,529	1,519						

COMENTARIOS mes de publicación 12 Julio 2017 correspondiente a Junio, 2017:

- La producción de la OPEP en JUNIO, 2017 se ha aumentado en 0,39mb/d con respecto a mayo 2017a pesar del parcial cumplimiento con las cuotas de reducción de bombeo del cartel fijado en el acuerdo del 30 de noviembre de 2016.
- La OPEP en su informe publicado el 12 de julio, 2017 señala cambios con respecto al mes anterior, para el pronóstico del PIB correspondiente a junio 2017 para OCDE que baja 0,1%, Japón que baja 0,3%, China que baja 0,3% e India que aumenta 0,5%; los demás zonas analizadas no presentan cambios.
- El pronóstico para 2017 de la Demanda mundial se mantiene al mismo nivel que el mes anterior, mientras en el Suministro, No OPEC disminuye.
- Los inventarios OECD tocan el nivel máximo del año en marzo seguido de una baja sostenida en los meses abril y mayo, 2017.

COMENTARIOS mes de publicación 10 Agosto, 2017 correspondiente a Julio, 2017:

- La producción de la OPEP en Julio, 2017 se incrementa en 0,17mb/d con respecto a Junio, 2017.
- La OPEP en su informe publicado el 10 de agosto, 2017 señala cambios con respecto al mes anterior, para el pronóstico del PIB correspondiente a julio 2017 para todas las zonas analizadas excepto para el Mundo, que mantiene el nivel del mes anterior. Los incrementos se dan en OCDE, Japón, Zona – Euro y China mientras para EEUU e India se registra disminución.
- Para el año 2018 los pronósticos del PIB son de valores superiores a los presentados para el mes de julio 2017.
- El pronóstico para 2017 de la Demanda mundial aumenta en relación con el mes anterior mientras el Suministro No OPEC de mantiene al mismo nivel.
- Los inventarios OECD tocan el nivel máximo del año en marzo seguido de una baja sostenida en los meses abril y mayo, 2017 que continúa en junio.

FUENTE: Información mensual mercado OPEP; http://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

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.	
		Desarrollada		OPEP	Productores grandes independientes	Objetivo: estabilización de los precios del crudo.	
						Total de participantes : 18 Faltó Irán Se aplaza la reunión ya que Arabia Saudita dijo a los presentes que quiere que todo los integrantes del cartel participen del congelamiento.	Las OPEP habían dicho a los países de fuera del cártel que primero debían llegar a un acuerdo en el seno de la OPEP, posiblemente en una reunión en junio . Después de esto, el grupo podría invitar a otros productores a unirse.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

FECHA	# CONF.	REUNIÓN	LUGAR	PART/ OPEP	PART/ NO OPEP	RESOLUCIÓN	COMUNICACIÓN
02/06/2016	#169		Viena,	Ministros países miembros OPEP	---	No se fijan una nueva cuota de producción, tampoco se congela , se mantiene la cuota oficial de 30 Mbd a pesar que el bombeo supera 32 Mbd.	Esperar a ver cómo evoluciona el mercado después de la reciente recuperación del precio del petróleo.
			Austria			Se elige al nigeriano Mohammed Barkindo como nuevo secretario de la OPEP.	Oposición: Venezuela, Irán, Argelia Las cotizaciones actuales no son suficientes para promover las inversiones en el sector lo que, a la larga, puede limitar la oferta.
						Se aprueba la integración de Gabón como miembro de pleno derecho a partir del 1 de julio.	Los expertos esperan que el precio del petróleo se estabilice en torno a 50 -60 \$/b al final de este año
26-28 Sept., 2016		XV Foro Internacional de la Energía		OPEP + NO OPEP (Rusia principal)	Reunión informal de la OPEP	Se acuerda para recortar la producción de la OPEP a 32,5-33 millones bpd. Objetivo de frenar la caída del precio del crudo y estabilizar el mercado apuntando el precio del crudo.	Las cuotas se fijarán en la próxima conferencia #170 de la OPEP programada en Viena para el 30 de noviembre de 2016.
8-13 Oct. 2016		Congreso Mundial de Energía	Estambul, Turquía	OPEP + NO OPEP (Rusia principal)	Reunión informal OPEP y Rusia	Se establece como ruta una nueva reunión técnica el 28 y 29 de octubre en Viena para un acuerdo global sobre la producción de petróleo.	
28 Oct. 2016		Encuentro	Viena	OPEP + NO OPEP (Rusia principal)		Se discute sobre los alcances de la conferencia #170 de la OPEP programada para el 30 de noviembre, 2016. Irán, Irak, Libia y Nigeria piden un trato especial en relación con la reducción de cuotas de producción.	
30-Nov-16	170		Viena	Ministros países miembros OPEP	Productores externos	Acuerdo de reducción en 1,758 Mbd la producción para 2017 con el fin de lograr estabilidad de los precios del petróleo y recuperación de la industria.	Acuerdo fue ratificado el 3 diciembre 2016 Entrada en vigencia: 1-01-2017 por 6 meses
						Partipan del acuerdo miembros de la OPEP y productores No OPEP.	Cuotas miembros de la OPEP: Arabia Saudita: 486 mbd
						Productores No OPEP integrantes del acuerdo: Azerbaiyán, Bahréin, Brunéi, Guinea Ecuatorial, Kazajistán, Malasia, México, Omán, Rusia con 300 mbd, Sudán y Sudán del Sur.	Irak: 21 mbd (pasará de 4,56 a 4,35 Mbd)
						Irán con 3,7 Mbd, Libia con 530.000 bd y Nigeria con 1,63 Mbd eximidos de los recortes pero no aumentarán su producción	Emiratos Árabes Unidos: 140 mbd (pasará de 3,01 a 2,87 Mbd)
						Se nombra un comité ministerial de monitoreo integrado por: Venezuela, Kuwait, Argelia, Omán y Rusia para analizar en reuniones mensuales el avance de los recortes.	Kuwait: 130 mbd (pasará de 2,83 a 2,70 Mbd)
							Angola: 70 mbd (pasará de 1,59 a 1,52 Mbd)
							Algeria: 50 mbd (pasará de 1,09 a 1.04 Mbd)
	Catar: 30 mbd (pasará de 650.000 a 620.000 bd)						
	Ecuador: 20 mbd (pasará de 550.000 a 530.000 bd)						
	Venezuela: 95 mbd (pasará de 2,07 a 1,975 Mbd)						
	Cuotas países No OPEP:						
	Rusia: 300 mbd						
	Omán: 45 mbd						

Asesores de la Presidencia

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

FECHA	# CONF.	REUNIÓN	LUGAR	PART/ OPEP	PART/ NO OPEP	RESOLUCIÓN	COMUNICACIÓN
Mayo 2017		x		Comité de monitoreo		Se publicaran los primeros informes de extracción tras el recorte, y donde los especuladores podrán medir el nivel de compromiso de los 24 participantes. El resto de decisiones de mayor relevancia, como si el acuerdo se extenderá más allá del mes de junio, o la revisión del nivel de cumplimiento, la respuesta de mercado, la oferta, la demanda y las reservas no se discutirán hasta la reunión del 25 de mayo.	
Junio 2017		x			x	Se prolonga el acuerdo de la reducción de la producción	Se prolonga el acuerdo de la reducción de la producción por 9 meses más hasta marzo 2018 Se incorpora al acuerdo Guinea Ecuatorial
30 Nov. 2017	171 Programada		Viena	Ministros países miembros OPEP	Productores externos	Se tomará una resolución en relación con el destino del acuerdo para prorrogar o teminar los recortes a la producción	Los recortes de suministro acordados se cumplieron en un 94% en Julio 2017.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

Cumplimiento de reducción de cuotas de producción países No OPEP

PAÍS	Producción 2016 petróleo en bpd	Cuotas compromiso para el recorte en bpd			
		Fecha recortes	Cuota compromiso	Avance recorte	Volumen bpd
Azerbaiyán	511.860	durante 2016	35.000	Reducción paulatina 1,5% de su producción	7.678
Bahréin	200.000	11/01/2017	10.000	Sin declaración del avance	
Brunei	130.000	11/01/2017	4.000	Sin declaración del avance	
Guinea Ecuatorial	235.000	11/01/2017	12.000	Sin declaración del avance	
Kazajstán	1.880.000	a partir de 01/01/2017	20.000	Cumplimiento	20.000
Malasia	696.160	11/01/2017	20.000	Declara que iniciará en enero 2017	
México	2.110.000	11/01/2017	100.000	Declara que iniciará en enero 2017	
Omán	1.000.000	a partir de 01/01/2017	45.000	Declara que iniciará en enero 2017	
Rusia	11.110.000	06/01/2017	300.000	Declara aplicar reducción paulatina	130.000
Sudán		11/01/2017	4.000	Sin declaración del cumplimiento	
Sudán de Sur	130.000	11/01/2017	8000	Sin declaración del cumplimiento	
Total		11/01/2017	558.000		157.678

Incorporación de nuevos países NO OPEP al acuerdo de reducción de la producción

PAÍS	Producción 2017 petróleo en bpd	Cuotas compromiso para el recorte en bpd a partir de 25-05-2017			
		Fecha recortes	Cuota compromiso	Avance recorte	Volumen bpd
Guine Ecuatorial	270.000	durante 2017	12.000		

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

Cumplimiento de reducción de cuotas de producción países OPEP

PAÍS	Cuotas compromiso para el recorte en bpd			Reajuste de cuota en bpd	
	Fecha recortes	Cuota compriso	% cumplimiento a acuerdo	Fecha	Cuota
Angola	30/04/2017	70.000	101%		
Arabia Saudita	30/04/2017	486.000	101%		
Argelia	30/04/2017	50.000	90%		
Ecuador	30/04/2017	20.000	90%	18/07/2017	16.000
Emiratos Árabes Unidos	30/04/2017	140.000	98%		
Indonesia (*)	30/04/2017				
Irak	30/04/2017	21.000	97%		
Kuweit	30/04/2017	130.000	100%		
Nigeria	30/04/2017	Sin reducción pero No denerá aumentar	50.000 (aumenta)	25/07/2017	acuerden disminuir la producción
Qatar	30/04/2017	30.000	100%		
Irán	30/04/2017	Sin reducción pero No deberá aumentar	101%		
Libia	30/04/2017	Sin reducción pero No deberá aumentar	70.000 (reduce)		
Venezuela	30/04/2017	95.000	98%		
Gabón	30/04/2017	No se especifica	97%		

(*) Indonesia suspendió su menbreia a OPEP

Asesores de la Presidencia

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

SEGUIMIENTO DE LOS ACUERDOS CONFERENCIA #170 DE LA OPEP

Recorte de la OPEP no han logrado equilibrado el mercado

Ecuador disminuye su recorte de la cuota de producción alegando que su aporte al recorte es muy pequeño y que la disminución de la cuota no afectará el proceso de equilibrio entre la oferta y la demanda de crudo para la recuperación de los precios mientras que su economía está afectada de forma importante por una baja en la producción.

SIGUIENTES CONFERENCIAS

En la conferencia de la OPEP de noviembre 2017 se discutirá la posibilidad de prorrogar recortes de producción.

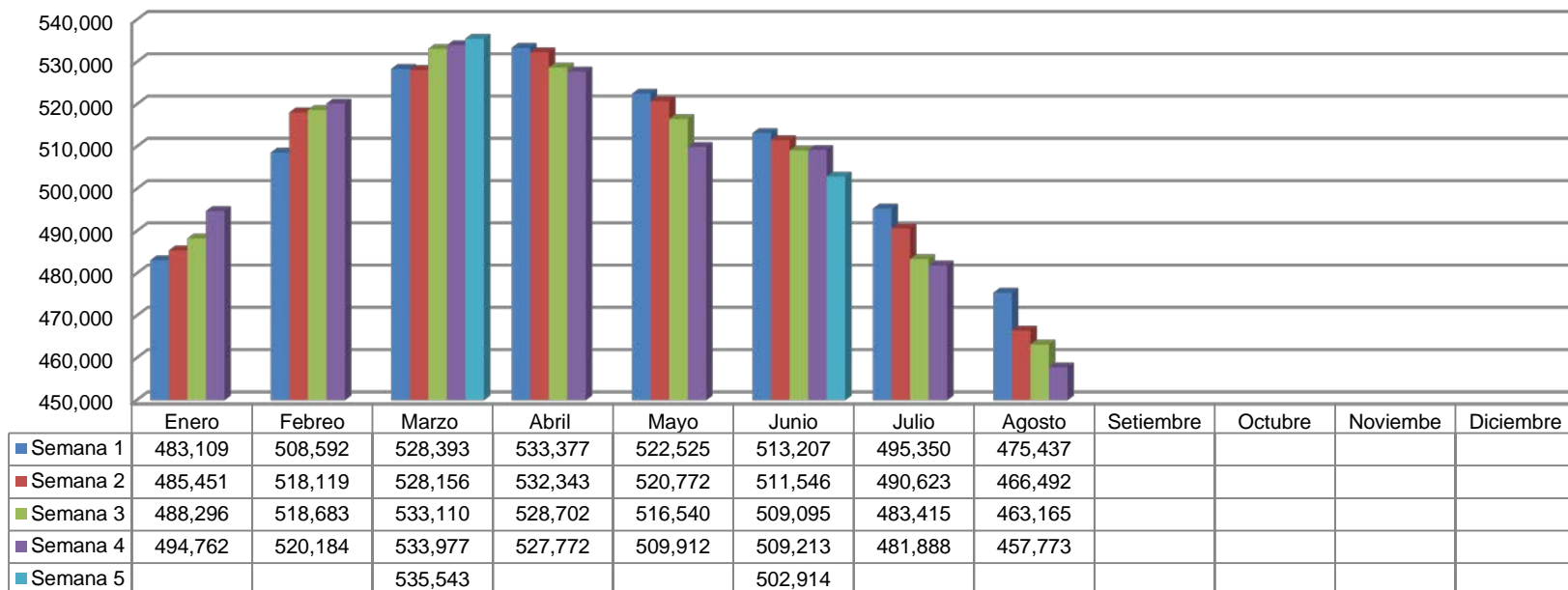
ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

4. INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO EN EE.UU.y OCDE

Gráfico 4.1.: INVENTARIOS SEMANALES DE CRUDO en EE.UU.
Enero - Diciembre, 2017
(millones de barriles)

Elaboró: MBA Ing. M. Dbrinescu
Fuente: EIA



ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

Aspectos relevantes	Comentarios	Inventarios	
<u>Semana 1 - finaliza el 7 de julio</u>	Los inventarios de crudo en EEUU presentan una importante disminución la más importante del año. Disminuyen los inventarios de gasolina y aumentan los de destilados. Las importaciones de crudo también disminuyen en 132 mil barriles por día llegando a 7,6 millones barriles por día de 7,7 millones barriles por día de la semana pasada (última semana de junio).	Crudo	↓ 7,6Mb
		Gasolina	↓ 1,6 Mb
		Destilados	↑ 3,1 Mb
<u>Semana 2- finaliza el 14 de julio</u>	Los inventarios de crudo en EEUU marcan un importante descenso, pero menor en relación con los volúmenes registrados la semana pasada. También disminuyen las existencias de gasolina y los destilados de forma importante. Las importaciones de crudo aumentan en esta semana de los 7,6 millones bpd en 386 mil barriles por día registrando 8,0 millones de bpd.	Crudo	↓ 4,7 Mb
		Gasolina	↓ 4,4 Mb
		Destilados	↓ 2,1Mb
<u>Semana 3- finaliza el 21 de julio</u>	Los inventarios de crudo en EEUU disminuyen de forma importante en relación con los volúmenes registrados la semana pasada a niveles similares de la primera semana del mes en curso. Disminuyen levemente las existencias de gasolina y los destilados. Las importaciones de crudo aumentan nada más en 48 mil barriles por día llegando a valores cercanos a 8,0 millones barriles por día.	Crudo	↓ 7,2 Mb
		Gasolina	↓ 1,0 Mb
		Destilados	↓ 1,9 Mb
<u>Semana 4 - finaliza el 28 de julio</u>	Los inventarios de crudo en EEUU disminuyen en relación con la semana pasada siendo la quinta disminución consecutiva. Los inventarios de gasolina y de destilados disminuyen. Las importaciones de crudo aumentan en la semana en 209 mil barriles por día llegando a 8,3 millones barriles por día.	Crudo	↓ 1,5 Mb
		Gasolina	↓ 2,5 Mb
		Destilados	↑ 0,2 Mb

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS INVENTARIOS EEUU

JULIO

- El mes de julio 2017, los inventarios de crudo de EEUU disminuyen en 21,0 millones barriles, siendo esta la mayor disminución del año, superando la disminución de mes de mayo 2017 que registro la mayor disminución.
- Con respecto al mes de julio de 2016 la disminución de los inventarios de crudo de EEUU han sido de 40,658 millones de barriles.
- El mes de julio presenta la siguiente particularidad en relación de los inventarios de crudo de EEUU:
 - Los inventarios de crudo de EEUU han disminuido en las 4 semanas siendo más marcado en la primera y la tercera semana.
- Los inventarios se mantienen altos a pesar que llegan a tener los niveles más bajos del año que los registraba el mes de enero. Julio es el cuarto mes del año, 2017 en que los inventarios de crudo de EEUU disminuyen.
- Las importaciones de crudo de EEUU han tenido prácticamente niveles constantes durante el mes de julio, 2017
- En la primera semana de julio la producción de petróleo en EEUU incrementa a 9,34 millones de bpd.

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

Aspectos relevantes	Comentarios	Inventarios	
<u>Semana 1 - finaliza el 4 de agosto</u>	Los inventarios de crudo en EEUU presentan un nuevo descensomanteniendo la tendencia marcada en junio y seguida en julio 2017. Aumentaron los inventarios de gasolina y bajan de destilados. Las importaciones de crudo también disminuyen en 491 mil barriles por día llegando a 7,8 millones barriles por día de 8,3 millones barriles por día de la semana pasada (última semana de julio).	Crudo	↓ 6,5 Mb
		Gasolina	↑ 3,4 MB
		Destilados	↓ 1,7 Mb
<u>Semana 2 - finaliza el 11 de agosto</u>	Los inventarios de crudo en EEUU marcan un descenso importante en relación con los volúmenes registrados la semana pasada. Las existencias de gasolina se mantienen el mismo nivel e incrementan los destilados. Las importaciones de crudo aumentan en esta semana de los 7,8 millones bpd en 364 mil barriles por día registrando 8,1 millones de bpd.	Crudo	↓ 8,9 Mb
		Gasolina	=
		Destilados	↑ 0,7 Mb
<u>Semana 3 - finaliza el 18 de agosto</u>	Los inventarios de crudo en EEUU marcan un nuevo descenso en relación con los volúmenes registrados la semana pasada por octava semana consecutiva. Disminuyen las existencias de gasolina y los de los destilados se mantienen estables. Las importaciones de crudo aumentan en relación con la semana en 664 mil barriles por día llegando a 8,8 millones barriles por día.	Crudo	↓ 3,3 Mb
		Gasolina	↓ 1,2 Mb
		Destilados	=
<u>Semana 4 - finaliza el 25 de agosto</u>	Los inventarios de crudo en EEUU descienden d forma importante en relación con la semana pasada. Los inventarios de gasolina se mantienen estables mientras los destilados disminuyen. Las importaciones de crudo disminuyen en la semana en 885 mil barriles por día llegando a 7,9 millones barriles por día.	Crudo	↓ 5,4 Mb
		Gasolina	=
		Destilados	↓ 0,7 Mb

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

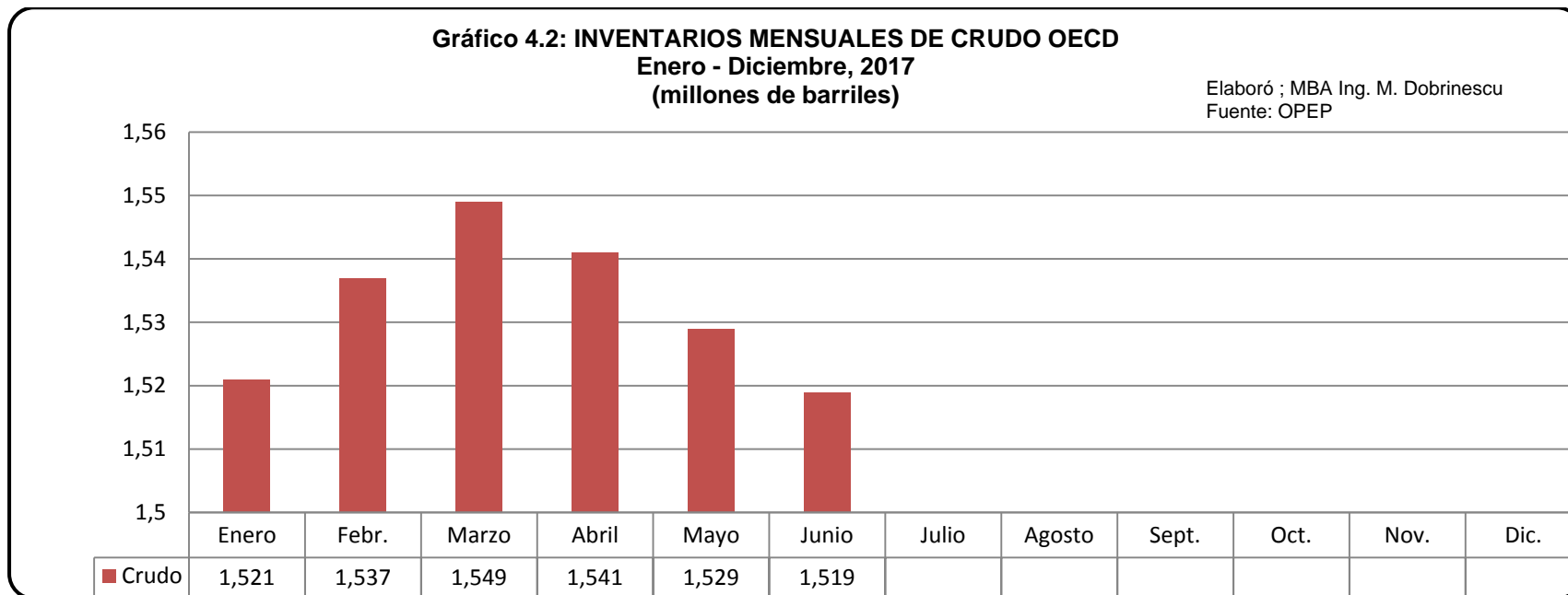
INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS INVENTARIOS EEUU

AGOSTO

- El mes de agosto ha sido marcado por el huracán Harvey toca tierra en EEUU en el estado de Texas el viernes, 25 de agosto., que afectó con interrupciones la producción de crudo. No obstante los precios del crudo han disminuido ya que la sobreoferta de crudo sigue en parte generada también por la disminución de la utilización de las refinerías de Texas debido al fenómeno atmosférico.
- Con la producción de los yacimientos no convencionales en EEUU la dependencia de producción de crudo en el estado de Texas ha disminuido, siendo esta ora causa de la no afectación de las existencias de crudo y que han motivado la disminución de los precios de mismo.
- El mes de agosto 2017, los inventarios de crudo de EEUU disminuyen en 24,1 millones barriles, que es la mayor disminución del año y el quinto mes consecutivo con este comportamiento.
- Con respecto al mes de mayo de 2016 la disminución de los inventarios de crudo de EEUU ha sido de 68,1 millones de barriles.
- Las importaciones de crudo de EEUU han disminuido durante el mes de agosto, 2017

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017



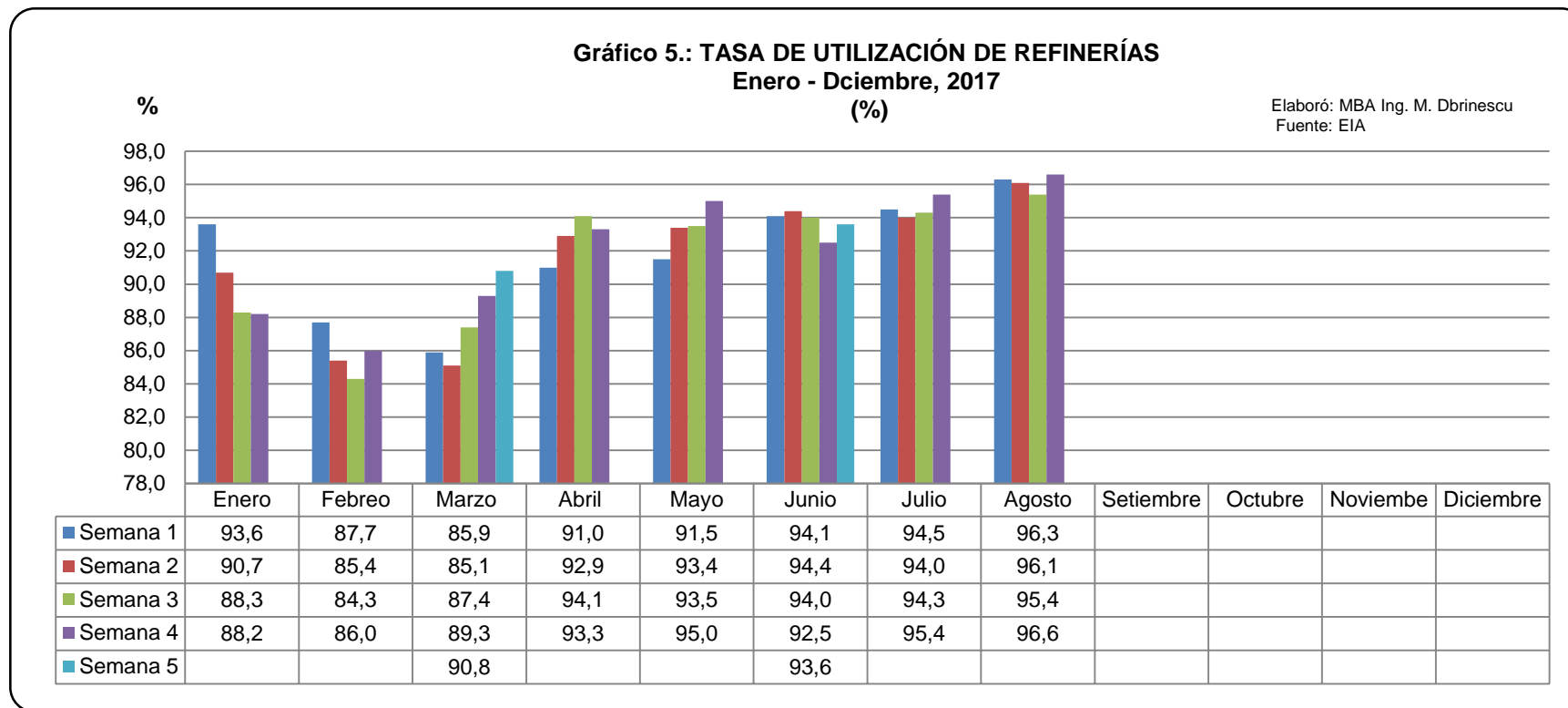
INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS INVENTARIOS OECD

- Los inventarios de la OECD según las publicaciones de la OPEP en sus informes mensuales muestran para el año 2017, el nivel más alto alcanzado en marzo y con descenso sostenido en los meses siguientes abril, mayo y junio.
- El mes de marzo ha sido también el mes que los inventarios de crudo en EEUU alcanza los niveles más altos de lo que llevamos del año.

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

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



ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

INTERPRETACIÓN Y COMENTARIOS

JULIO

- La capacidad de refinación de las plantas de procesamiento de crudo en EEUU están incrementando progresivamente lo que puede deberse a estar en el período de vacaciones del verano del hemisferio.
- La tasa de utilización de las refinerías de EE.UU., durante el mes de julio inicia con niveles de 94,5% y finaliza con 95,4%.
- La semana de uso más intenso han sido la semana 4 con 95,4% lo que es la tasa de utilización de las refinerías más alta del año 2017.
- La semana con tasa mínima de utilización de las refinerías ha sido la semana 2 con 94,0%.
- **La tasa de utilización de las refinerías de EEUU llega a alcanzar niveles muy altos en julio 2017, a niveles similares del mes de julio 2015 que alcanzó los niveles más altos de los últimos 3 años con 96,1% en la quinta semana julio 2015. Los niveles tan altos reflejan un incremento en el consumo de los combustibles.**

AGOSTO

- La capacidad de refinación de las plantas de procesamiento de crudo en EEUU están incrementando levemente en relación con el mes de julio por el incremento del consumo debido por el período de vacaciones del verano del hemisferio.
- La tasa de utilización de las refinerías de EE.UU., durante el mes de agosto inicia con niveles de 96,3% y finaliza con 96,4%. (no se tomó en cuenta la influencia del huracán Harvey que afectó a EEUU en los últimos días de agosto correspondientes a la semana que finaliza el 1 de septiembre)
- La semana de uso más intenso han sido la semana 4 con 96,4% lo que es la tasa de utilización de las refinerías más alta del año 2017.
- La semana con tasa mínima de utilización de las refinerías ha sido la semana 3 con 95,4%.

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

LA INFLUENCIA DEL HURACÁN HARVEY

No es necesario liberar los inventarios de emergencia por 'Harvey': AIE³

- La **Agencia Internacional de Energía** (AIE) dijo el lunes, 28 de agosto, que por ahora no era necesario liberar combustible de los **inventarios** de emergencia para compensar la interrupción de suministro causada por el huracán 'Harvey', porque los mercados globales de petróleo estaban bien abastecidos.
- Varias refinerías del estado de Texas han cerrado por la tormenta, deteniendo la producción de combustibles y provocando un aumento del precio de la gasolina. Las paradas afectan tanto a la oferta internacional como a la local porque **Estados Unidos** exporta a la región.
- La **AIE** dijo que estaba monitorizando de cerca la tormenta y que estaría lista para afrontar interrupciones graves de suministro de petróleo a través de su sistema de respuesta de emergencia.
- La agencia intergubernamental, que tiene su sede en París, coordina las entregas de combustible de emergencia cuando desastres naturales o una guerra interrumpen el suministro mundial de energía.

Harvey tiene el precio del crudo en retroceso⁴

31-08-2017

- **Los precios del petróleo cayeron el martes** debido a una menor demanda luego de que las inundaciones y daños provocados por la tormenta tropical Harvey obligaron al **cierre de casi un cuarto de la capacidad de refinamiento de Estados Unidos**.
- Refinerías con una producción combinada de al menos 4,4 millones de barriles por día -casi un 24% de la producción local- mantenían paralizada su actividad, según estimaciones de Reuters y reportes de empresas. **El reinicio de operaciones podría tomar una semana o más**.
- **"El crudo siempre es más fácil de reemplazar que los productos"**, dijo Olivier Jakob, analista de Petromatrix. "Si las refinerías permanecen cerradas por más de una semana o 10 días, va a ser muy problemático", agregó.

³ <http://www.energia16.com/>

⁴ <http://www.energia16.com/harvey-tiene-el-precio-del-crudo-en-retroceso/>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

6. PERSPECTIVAS ECONÓMICAS MUNDIALES

Crecimiento mundial según Banco Mundial													
PIB			BM		BM		BM				BM		
	2013	2014	Proyec. Dic. 2014		Proyec. Ene. 2016		Proyec. Junio. 2016				Proyec. Enero 2017		
			2015	2016	2015	2016	2015	2016	2017	2018	2017	2018	2019
Economía mundial		3,4%			2,4%	2,9%	2,4%	2,4%	2,8%	3,0%	2,7%		
Economías avanzadas			3,0%				1,8%	1,7%	1,9%	1,9%	1,8%		
EEUU	2,2%	2,4%					2,4%	1,9%	2,2%	2,1%	2,2%		
Zona Euro	-0,5%	0,8%					1,6%	1,6%	1,6%	1,5%			
Alemania													
Francia													
Italia													
España													
Japón													
Reinu Unido	1,7%	2,6%											
Canadá	2,0%	2,4%											
Economía mercado emergente					4,3%	4,8%	3,4%	3,5%	4,4%	4,7%			
América Latina y Caribe	2,9%	1,3%	2,2%		-0,9%	-0,9%					1,2%		
América Central													
Guatemala					3,7%	3,6%	4,1%	3,5%	3,5%	3,6%			3,2%
Honduras					3,4%	3,4%	3,6%	3,4%	3,5%	3,5%			3,5%
El Salvador					Dependiendo de las remesas		2,4%	2,5%	2,5%	2,2%	2,3%	2,3%	1,9%
Nicaragua					4,0%		3,9%	4,2%	4,9%	4,4%	4,2%	4,1%	4,0%
Costa Rica					4,0%		2,8%	4,0%	2,8%	3,3%	3,6%	4,0%	3,9%
Panamá					7,0%		5,9%	6,2%	5,8%	6,0%	6,1%	6,2%	5,4%
Antigua y Barbuda													4,5%
República Dominicana							5,6%	4,6%	-4,0%	2,5%	2,0%	2,0%	
Cuba													
México	1,4%	2,1%			2,5%	2,8%	1,5%	2,5%	2,8%	3,0%	1,8%		
Brasil	2,5%	0,1%			-3,7%	-2,5%	-3,8%	-4,0%	-0,2%	0,8%	0,5%		
Argentina	4,3%	0,5%			1,7%	0,7%	2,1%	-0,5%	3,1%	3,0%	2,7%		
Bolivia	6,8%	5,1%			4,0%	3,5%	4,8%	3,7%	3,4%	3,4%			
Ecuador	4,2%	4,2%			-0,6%	-2,0%	0,3%	-4,0%	-4,0%	0,0%	-2,9%		
Paraguay	13,0%	4,8%			2,8%	3,6%	3,0%	3,0%	3,2%	3,4%			
Venezuela	1,0%	-4,0%			-8,2%	-4,8%	-5,7%	-10,1%	-3,4%	-1,6%	-4,3%		
Uruguay					3,3%	1,5%	1,0%	0,7%	1,6%	2,5%			
Chile					2,1%	2,4%	2,1%	1,9%	2,1%	2,3%			
Peru					2,7%	3,3%	3,3%	3,5%	3,5%	3,2%	4,2%		
Colombia					3,1%	3,0%	3,1%	2,5%	3,0%	3,5%	2,5%		
Comunidad estados independientes													
Rusia	1,3%	0,6%			-3,8%	-0,7%	-3,7%	-1,2%	1,4%	1,8%	1,5%		
Asia (emergentes)													
China	7,8%	7,4%			6,9%	6,7%	6,9%	6,7%	6,5%	6,3%	6,5%		
India	5,0%	5,8%				7,8%	7,6%	7,7%	7,7%	7,5%	7,6%		
Arabia Saudita	2,7%	3,6%					3,4%	1,9%	2,0%	2,3%	1,6%		
África subsahariana					3,4%	4,2%	3,0%	2,5%	3,9%	4,4%	2,9%		

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

	Crecimiento mundial según Cepal, OCDE											
	Cepal		Cepal		Cepal		Cepal		OCDE		OCDE	
	Proyec. Jul. 2015	Proyec. Oct. 2015	Proyec. Abril. 2016	Proyec. Julio. 2016	Proyec. Set. 2015	Proyec. Set. 2016	Proyec. Set. 2015	Proyec. Set. 2016	2015	2016	2016	2017
PIB	2,8%								3%	3,6%	2,9%	
Economía mundial	2,2%											
Economías avanzadas	2,8%								2,4%	2,6%	1,4%	
EEUU	2,8%								2,4%	2,6%	1,4%	
Zona Euro	1,6%								1,6%	1,9%	1,5%	1,4%
Alemania									1,6%	2,0%	1,8%	
Francia									1,0%	1,4%	1,3%	
Italia											0,8%	
España												
Japón	1,2%											
Reinu Unido											1,8%	1,0%
Canadá											1,2%	
Economía mercado emergente	4,4%											
América Latina y Caribe	3,9%			-0,5%	-0,8%							
América Central												
Guatemala	4,0%	3,8%	4,0%			3,5%						
Honduras	3,0%	3,4%	3,3%			3,4%						
El Salvador	2,2%	2,2%	2,3%									
Nicaragua	4,8%	4,3%	4,5%	4,6%		4,5%						
Costa Rica	3,4%	2,6%	3,3%			4,3%						
Panamá	6,0%	5,8%	6,0%	6,2%		5,9%						
Antigua y Barbuda	5,4%	2,0%	3,4%									
República Dominicana	4,8%	5,6%	5,2%	5,5%		6,0%						
Cuba	4,0%	4,0%	4,0%									
México	2,4%	2,2%	2,5%	2,3%		2,3%						
Brasil	-1,5%	-2,8%	-1,0%	-3,5%		-3,9%					-3,3%	6,2%
Argentina	0,7%	1,6%	1,6%	0,8%		-1,5%						
Bolivia	4,5%	4,4%	4,4%	4,5%		4,5%						
Ecuador	1,9%	0,4%	0,8%	0,1%		-3,5%						
Paraguay	4,0%	3,3%	3,6%	2,8%								
Venezuela	-5,5%	-6,7%	-7,0%	-6,9%		-8,0%						
Uruguay	2,6%	2,4%	2,6%									
Chile	2,5%	2,1%	2,5%	1,6%		1,6%						
Peru	3,6%	2,7%	3,4%	3,8%		3,9%						
Colombia	3,0%	2,9%	3,1%	2,9%		2,7%						
Comunidad estados independientes												
Rusia	-3,0%											
Asia (emergentes)												
China	7,0%							6,7%	6,5%	6,5%	6,2%	
India	7,6%									7,4%	7,5%	
Arabia Saudita												
África subsahariana	2,9%											

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

Crecimiento mundial según Fondo Monetario Internacional																					
PIB	FMI		FMI			FMI			FMI			FMI				FMI					
	Proyec. Oct. 2015		Proyec. Ener. 2016			Proyec. Abril. 2016			Proyec. Julio. 2016			Proyec. Oct. 2016			Proyec. Enero 2017				Proyec. Abril 2017		
	2015	2016	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Economía mundial	3,1%	3,6%	3,0%	3,4%	3,6%	3,4%			4,0%	3,1%	3,4%	3,2%	3,1%	3,4%	3,2%	3,1%	3,4%	3,6%	3,1%	3,5%	3,6%
Economías avanzadas	2,0%	2,2%	1,8%	2,2%	2,0%	1,8%	1,6%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	2,1%	1,6%	1,8%	2,1%	1,6%	1,9%	2,0%	1,7%	2,0%	2,0%
EEUU	2,6%	2,8%	2,1%	2,7%	2,5%	2,4%	2,4%	2,5%	2,2%	2,5%	2,6%	1,6%	2,2%	2,6%	1,6%	2,3%	2,5%	1,6%	2,3%	2,5%	2,5%
Zona Euro	1,5%	1,6%	1,5%	1,8%	1,6%	1,6%	1,5%	1,6%	1,6%	1,4%	2,0%	1,7%	1,5%	2,0%	1,7%	1,6%	1,6%	1,7%	1,7%	1,6%	1,6%
Alemania	1,5%	1,6%	1,5%	1,7%	1,7%	1,5%	1,5%	1,6%	1,6%	1,2%	1,5%	1,7%	1,4%	1,5%	1,7%	1,5%	1,5%	1,8%	1,6%	1,5%	1,5%
Francia	1,2%	1,5%	1,3%	1,6%	1,5%	1,1%	1,1%	1,3%	1,5%	1,2%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,6%	1,2%	1,4%	1,6%	1,6%
Italia	0,8%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	0,8%	1,0%	1,1%	0,9%	1,0%	0,8%	0,8%	0,9%	0,7%	0,9%	0,7%	0,8%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%
España	3,1%	2,5%	3,4%	2,3%	2,3%	3,2%	2,6%	2,3%	2,6%	2,1%	3,2%	3,1%	2,2%	3,2%	3,2%	2,3%	2,1%	3,2%	2,6%	2,1%	2,1%
Japón	0,6%	1,0%	1,5%	1,2%	-0,3%	0,5%	0,5%	-0,1%	0,3%	0,1%	0,5%	0,5%	0,6%	1,3%	0,9%	0,8%	0,5%	1,0%	1,2%	0,6%	0,6%
Reinu Unido	2,5%	2,2%	2,0%	2,2%	2,2%	2,2%	1,9%	2,2%	1,7%	1,3%	2,2%	1,8%	1,1%	2,2%	2,0%	1,5%	1,4%	1,8%	2,0%	1,5%	1,5%
Canadá	1,0%	1,7%	0,6%	2,0%	2,2%	1,2%	1,5%	1,9%	1,4%	2,1%	1,1%	1,2%	1,9%	0,9%	1,3%	1,9%	2,0%	1,4%	1,9%	2,0%	2,0%
Economía mercado emergente	4,0%	4,5%	4,0%	4,5%	4,9%	3,5%	3,5%	3,3%	4,1%	4,6%	4,0%	4,2%	4,6%	4,1%	4,1%	4,5%	4,8%	4,1%	4,5%	4,8%	4,8%
América Latina y Caribe	-0,3%	0,8%	-1,5%	0,3%	2,0%	-0,1%	-0,5%	1,5%						0,1%	-0,7%	1,2%	2,1%	-0,1%	1,1%	2,0%	2,0%
América Central											4,2%	3,9%	4,1%	4,2%	3,8%	4%	4,2%	3,8%	3,9%	4,1%	4,1%
Guatemala	3,8%	3,7%					4,0%	3,9%													
Honduras	3,5%	3,6%					3,5%	3,7%													
El Salvador	2,3%	2,5%					2,5%	2,5%													
Nicaragua	4,0%	4,2%					4,2%	4,2%													
Costa Rica	3,0%	4,0%					4,2%	4,2%													
Panamá	6,0%	6,3%					6,1%	6,4%													
Antigua y Barbuda	2,2%	2,1%																			
República Dominicana	5,5%	4,5%					5,5%	4,5%													
Cuba																					
México	2,3%	2,8%	2,5%	2,7%	3,0%	2,5%	2,4%	2,6%	2,5%	2,5%	2,6%	2,5%	2,1%	2,3%	2,6%	2,2%	1,7%	2,0%	2,3%	1,7%	2,0%
Brasil	-3,0%	-1,0%	-5,6%	-1,6%	0,5%	-3,8%	-3,8%	0,0%	-3,8%	-3,3%	0,5%	-3,8%	-3,3%	0,5%	-3,8%	-3,5%	0,2%	1,5%	-3,6%	0,2%	1,7%
Argentina	0,4%	-0,7%				1,2%	-1,0%	2,8%	2,4%	-1,5%	2,8%	2,5%	-1,8%	2,7%	2,5%	-2,4%	2,2%	2,8%	-2,3%	2,2%	2,3%
Bolivia	4,1%	3,5%				4,8%	3,8%	3,5%	4,8%	3,7%	3,9%	4,8%	3,7%	3,9%	4,8%	3,7%	3,9%	4,1%	4,0%	3,7%	3,7%
Ecuador	-0,6%	0,1%				0,0%	-4,5%	-4,3%	0,3%	-2,3%	-2,7%	0,3%	-2,3%	-2,7%	0,3%	-2,3%	-2,7%	-2,2%	-1,6%	-0,3%	-0,3%
Paraguay	3,0%	3,8%				3,0%	2,9%	3,2%	3,1%	3,5%	3,6%	3,1%	3,5%	3,6%	3,1%	3,5%	3,6%	4,1%	3,3%	3,7%	3,7%
Venezuela	-10,0%	-6,0%				-5,7%	-8,0%	-4,5%	-6,2%	-10,0%	-4,5%	-6,2%	-10,0%	-4,5%	-6,2%	-12,0%	-6,0%	-3,0%	-18,0%	-7,4%	-4,1%
Uruguay	2,5%	2,2%				1,5%	1,4%	2,6%	1,0%	0,1%	1,2%	1,0%	0,1%	1,2%	1,0%	0,1%	1,2%	1,4%	1,6%	2,6%	2,6%
Chile	2,3%	2,5%				2,1%	1,5%	2,1%	2,1%	1,7%	2,0%	2,3%	1,7%	2,0%	2,3%	1,6%	2,1%	2,7%	1,6%	1,7%	2,3%
Peru	2,4%	3,3%				3,3%	3,7%	4,1%	3,3%	3,7%	4,2%	3,3%	3,7%	4,1%	3,3%	4,0%	4,3%	3,5%	3,9%	3,5%	3,7%
Colombia	2,5%	2,8%				3,1%	2,5%	3,0%	3,1%	2,5%	3,0%	3,1%	2,2%	2,7%	3,1%	1,9%	2,6%	3,5%	2,0%	2,3%	3,0%
Comunidad estados independientes	-2,7%	0,5%	-3,3%	0,1%	1,6%	-2,8%	-1,1%	1,3%	-6,0%	1,5%		-2,8%	-0,3%	1,4%	-2,8%	-0,1%	1,5%	1,8%	0,3%	1,7%	2,1%
Rusia	-3,8%	-0,6%	-4,1%	0,2%	1,4%	-3,7%	-1,8%	0,8%	-1,2%	1,0%		-3,7%	-0,8%	1,1%	-3,7%	-0,6%	1,1%	1,2%	-0,2%	1,4%	1,4%
Asia	6,5%	6,4%	6,5%	6,2%	6,3%	5,4%	5,3%	5,3%	6,4%	6,3%		6,6%	6,5%	6,2%	6,7%	6,3%	6,4%	6,3%	6,4%	6,4%	6,4%
China	6,8%	6,3%	6,8%	6,1%	6,0%	6,9%	6,5%	6,2%	6,6%	6,2%		6,9%	6,6%	6,2%	6,9%	6,7%	6,5%	6,0%	6,7%	6,6%	6,2%
India	7,3%	7,5%	7,3%	7,5%	7,6%	7,3%	7,5%	7,5%	7,4%	7,4%		7,6%	7,6%	7,6%	7,6%	6,6%	7,2%	7,7%	6,8%	7,2%	7,7%
Arabia Saudita	3,4%	2,2%	3,6%	0,5%	2,3%	3,4%	1,2%	1,9%	1,2%	2,0%		3,5%	1,2%	2,0%	4,1%	1,4%	0,4%	2,3%	1,4%	0,4%	1,3%
África subsahariana						3,4%	3,0%	4,0%	1,6%	3,3%		3,4%	1,4%	2,9%	3,4%	1,6%	2,8%	3,7%	1,4%	2,6%	3,5%

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

Fuente:

1. <http://www.imf.org/external/spanish/pubs/ft/survey/so/2015/new012015as.htm>
2. FMI: Perspectivas de la Economía Mundial, Abril 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=esl&col=SITESL&submit.x=0&submit.y=0>
4. <http://www.unionguajuato.mx/articulo/2015/04/14/economia/fmi-proyecta-recuperacion-gradual-de-los-precios-del-petroleo>
5. <http://www.crhoy.com/se-desacelera-el-crecimiento-de-america-latina/>
6. <http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2015/04/15/slowdown-reflects-a-permanent-external-change-that-calls-for-new-responses-from-latin-america>
7. <http://www.crhoy.com/el-bm-con-perspectiva-moderadamente-optimista-para-la-economia-de-america-central/>
8. <http://www.crhoy.com/cepal-estima-un-crecimiento-del-pib-para-costa-rica-de-34/>
9. Cepal: Perspectivas económicas 2015
10. OCDE disminuye proyección de crecimiento mundial ; <http://www.crhoy.com/ocde-disminuye-proyeccion-de-crecimiento-mundial/>
11. www.cepal.org/.../tabla-pib-actualizacion_proyecciones_oct2015.pdf · Archivo PDF
12. http://www.nacion.com/economia/indicadores/CEPAL-economia-America_Latina_0_1553644694.html
13. FMI: Perspectivas de la Economía Mundial, Enero 2016; <http://www.imf.org/external/spanish/#>
14. FMI: Perspectivas de la Economía Mundial, Abril 2016; <http://www.imf.org/external/spanish/#>
15. <http://www.crhoy.com/fmi-costa-rica-crecera-un-42-en-2016-y-2017/economia/>
16. World Bank
17. <http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2016/01/06/anemic-recovery-in-emerging-markets-to-weigh-heavily-on-global-growth-in-2016>
18. <http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2016/06/07/world-bank-cuts-2016-global-growth-forecast>
19. <http://blog-dialogoafondo.org/?p=6677>
20. http://www.nacion.com/economia/indicadores/Cepal-proyecta-economia-Costa-Rica_0_1575242515.html
21. <http://www.crhoy.com/mundo/la-ocde-corrige-a-la-baja-sus-previsiones-de-crecimiento-para-2016-y-2017/>
22. <http://www.imf.org/external/spanish/pubs/ft/weo/2016/02/pdf/texts.pdf>
23. <https://actualidad.rt.com/actualidad/228270-banco-mundial-asegura-america-latina-crecimiento-2017>
24. <http://www.revistasumma.com/asi-creceran-los-paises-centroamericanos-en-2017-segun-banco-mundial/O>,
25. <http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2017/01/10/global-growth-edges-up-to-2-7-percent-despite-weak-investment>
26. <https://www.imf.org/external/spanish/pubs/ft/weo/2017/update/01/pdf/0117s.pdf>
27. <http://blog-dialogoafondo.imf.org/?p=7033>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

7. PRONOSTICOS Y PROYECCIONES⁵

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Sube el precio del crudo por la caída de las reservas de EE.UU. y el riesgo de sanciones a Venezuela⁶</p> <p>Publicado: 31 jul 2017 18:40 GMT</p>	<p>Los fuertes incrementos en el precio del petróleo fueron impulsados en gran parte por las sustanciales reducciones en los inventarios de EE.UU. durante las últimas semanas</p> <p>En relación a las causas, el analista petrolero de la firma OANDA Jeffrey Halley sostiene que esta tendencia se debe a que "los inventarios de EE.UU. están mostrando grandes recortes" cuando "Arabia Saudita parece decidida a desempeñar su papel de 'swing producer'[productor que juega un papel clave en la formación de precios] mundial". Además, esgrime que "las próximas sanciones a Venezuela por parte de EE.UU. apoyarán casi con certeza el precio del petróleo".</p> <p>Las existencias de crudo estadounidenses han caído un 10% desde los picos alcanzados en marzo hasta los 483,4 millones de barriles. Asimismo, la práctica de la perforación para la producción de petróleo también se está desacelerando, con solo diez nuevos equipos incorporados en el mes de julio (la cifra más baja desde mayo de 2016).</p>

⁵ <http://www.energia16.com>

⁶ <https://actualidad.rt.com/actualidad/245786-precio-petroleo-mercado-eeuu-venezuela>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

8. ESTRATEGIAS

8.1. Estrategias Países OPEP

8.2. Estrategia Países No OPEP

8.3. Estrategia empresas petroleras⁷

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>Petrobras y la china Cnpc firman memorando para evaluar proyectos</p> <p>05 de Julio de 2017 Por: Energía 16</p>	<p>La petrolera brasileña Petrobras y la Corporación Nacional de Petróleos de China (CNPC) firmaron un memorando de entendimiento en el que se comprometieron a evaluar oportunidades, de manera conjunta, en áreas de interés mutuo en Brasil y en el exterior, informó este martes la compañía brasileña.</p> <p>El memorando fue suscrito por el presidente da Petrobras, Pedro Parente, y el vicepresidente de CNPC y presidente de PetroChina, Wang Dongjin, y tiene por objeto encontrar una asociación estratégica entre ambas empresas.</p> <p>De acuerdo con el comunicado de Petrobras, ambas compañías se beneficiarán de la capacidad y experiencia en los diferentes segmentos de la cadena de petróleo y gas, incluyendo la potencial estructuración de financiación.</p>

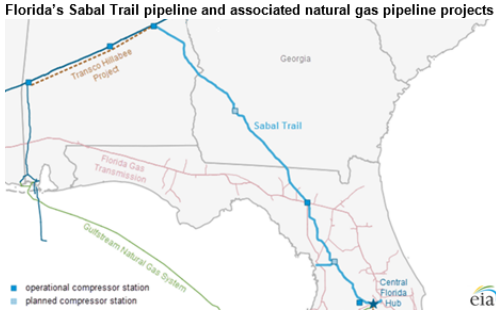
⁷ <http://www.energia16.com/>

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

9. EFECTOS DEL PRECIO DEL PETRÓLEO SOBRE LA FUTURA PRODUCCIÓN

10. GAS NATURAL

Aspectos relevantes	Comentarios
<p>El gasoducto Sabal Trail de Florida y los proyectos asociados de gasoductos ⁸</p>  <p>Fuente: US Energy Information Administration</p> <p>10-07-2017</p>	<p>El 3 de julio, la Comisión Federal de Regulación de Energía (FERC) autorizó la Fase I del oleoducto SabalTrail para comenzar a funcionar plenamente. SabalTrail es un gasoducto interestatal de 515 millas que transporta gas natural desde una interconexión con el gasoducto Transco en el condado de Tallapoosa, Alabama, hasta el eje central de la Florida en el condado de Osceola, Florida. SabalTrail es una parte del SoutheastMarket Pipelines, tres proyectos de ductos diseñados para aumentar la capacidad de transporte de gas natural a Florida.</p> <p>Gran parte del gas natural adicional que se espera que fluya hacia la Florida será transportado a sus plantas de energía. Desde principios de 2016, la Florida ha agregado 3.4 gigavatios (GW) de capacidad de generación de electricidad a gas natural, que es más que cualquier otro estado. Otros 3,9 GW de capacidad de gas natural están planeados para entrar en línea en Florida durante los próximos seis años, basándose en los datos reportados a EIA por los desarrolladores de proyectos.</p> <p>Los aumentos en la capacidad de gas natural de Florida han venido mientras que la capacidad más vieja carbón-y-quemada se ha retirado. A diferencia de muchos estados que han estado construyendo nuevas generadores de gas natural, la Florida no se encuentra cerca de una fuente importante de producción de gas natural, y la geología de la Florida no es propicio para el almacenamiento subterráneo de gas natural. Como resultado, el gas natural necesario para satisfacer la creciente demanda se transporta por tubería.</p>

⁸ <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=31972&src=email>

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

11. EL AMBIENTE

12. ENERGIAS ALTERNATIVAS

13. CONCLUSIONES GENERALES

- Los precios del crudo en julio y agosto 2017 registra una estabilidad con un incremento leve debido como repuesta a las acciones de recortes del bombeo de la OPEP en conjunto con algunos países No OPEP.
- El éxito logrado en la recuperación de los precios del crudo abre la posibilidad de prorrogar el acuerdo tomado en noviembre 2016 para el recorte del bombeo.
- El huracán Harvey ha influido en los precios del crudo Brent y especialmente WTI empujándolos para abajo por unos días, debido a una merma de la demanda por la imposibilidad de las refinerías de Texas a desarrollar su actividad mermando la capacidad de operación en un 40%. Los paros no programados parciales o totales se proyecta que serán superados en un par de semanas y que las refinerías recuperen sus niveles de operación en la segunda mitad de setiembre.
- Los precios de los derivados gasolina y diésel han tenido comportamiento diferido frente a la influencia del huracán Harvey.
- En los días de entrada del huracán Harvey en tierra por Texas el precio de la gasolina ha incrementado notoriamente para volver a la normalidad una semana después.
- El incremento del precio del diésel bajo los efectos del huracán Harvey ha sido más leve que el de la gasolina pero se mantiene con proyecciones para que en setiembre se mantengan a estos niveles tardando más tiempo para volver a los niveles previos al huracán. Lo anterior se debe a un incremento de la demanda del diésel ya que el restablecimiento del fluido eléctrico ha demorado y ha sido utilizado en las plantas propias de los edificios y en otras plantas de respaldo para la generación eléctrica así

**ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017**

P AS-0007-2017

como un consumo más elevado por la maquinaria pesada requerida por los trabajos de limpieza y en la reconstrucción. Además los botes usados para el rescate cuentan con motor de diésel.

- El incremento promedio mensual del precio internacional para el período julio – agosto 2017 con respecto a junio 2017 ha sido mayor para el diésel que para la gasolina.
- Los inventarios de derivados han sido suficientes y no se ha tenido que intervenir las reservas estratégicas.
- No se ha presentado escases de crudo o de derivados. Se ha presentado dificultad con el suministro de los derivados por faltante de fluido eléctrico.

MBA Ing. MihaelaDobrinescu
Asesora Ejecutiva

ANÁLISIS DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS Y REPERCUSIONES EN LA ECONOMÍA MUNDIAL
Julio y Agosto, 2017

P AS-0007-2017

14. ABREVIACIONES

- CCHAC = Comité de Cooperación de Hidrocarburos de América Central
- SIECA = Secretaría de Integración Económica Centroamericana
- IEA = InformationEnergyAdministration(Administración de la Información de Energía)
- EIA = Agencia Internacional 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
- Mb = millones de barriles