

Reporte diario de precios de gas natural, gas licuado de petróleo, combustóleo y petróleo ¹

Sección 1. Comparativo de Precios

PRECIOS SPOT				
Producto	Índice	30 Días	90 Días	365 Días
		18-jul-16	18-may-16	18-ago-15
		Var %	Var %	Var %
Gas Natural	Henry Hub (USD/MMBtu)	↓ -3.56	↑ 41.88	→ 0.00
Gas Natural Licuado	DES Japan Korea Marker (JKM) (USD/MMBtu)	↓ -2.65	↑ 18.92	↓ -29.94
Futuros	NYMEX (USD/MMBtu)	↓ -1.76	↑ 33.63	↓ -1.11
Gas L.P.	Mezcla 90-10 (USD/MMBtu)	↓ -2.45	↓ -18.20	↓ -8.80
Petróleo	Fuel Oil, 3% azufre (USD/MMBtu)	↑ 9.18	↑ 15.13	↑ 9.78
	Mezcla mexicana (USD/Barril)	↑ 6.50	↑ 5.25	↑ 7.36
	WTI (USD/Barril)	↑ 6.57	↑ 0.17	↑ 13.20
Petrolíferos	Gasolina 87 (USD/Galón)	↑ 11.60	↑ 0.86	↓ -10.56
	Gasolina 93 (USD/Galón)	↓ -2.42	↓ -8.58	↓ -23.83
	Diésel (USD/Galón)	↑ 13.63	↑ 3.79	↑ 1.28

Fuente: Platts, Thomson Reuters y Pemex

Nota: Si el día referido es fin de semana, se considero uno o dos días antes o después de la fecha para los periodos de comparación.

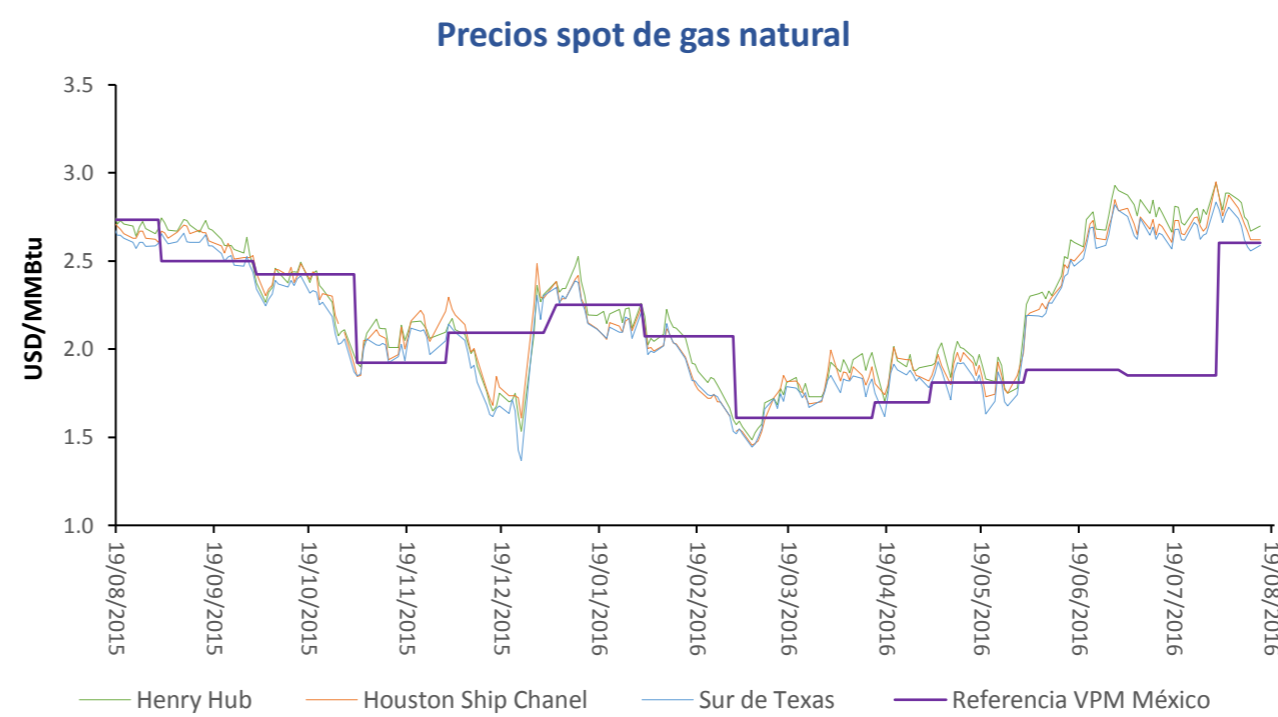
Sección 2. Gas natural

Los futuros para septiembre cerraron la jornada del jueves con un alza de 5 USc/MMBtu debido a una inyección más pequeña de lo esperado en el almacenamiento. El contrato de futuros de gas natural NYMEX septiembre subió. El contrato para el próximo mes ha aumentado lentamente, pero de manera constante durante las últimas cinco sesiones, es decir, que desde el jueves 11 de agosto ha aumentado de 12 USc/MMBtu. La EIA informó el nivel de almacenamiento era de 3.339 Tcf al 12 de agosto, un aumento de 22 Bcf respecto la semana anterior, por debajo de los 28 Bcf pronosticado a principios de la semana por analistas encuestados por S & P Global Platts. A pesar de esto, los stocks están 327 Bcf por arriba del año pasado en la misma semana y 405 Bcf mayor que el promedio de los últimos cinco años.

PRECIOS SPOT (USD/MMBtu)				
Índice	Diferencia* (%)	Referencia EUA		Referencia VPM
		Promedio		México
		19-ago-16	18-ago-16	Diferencia* (%)
Henry Hub	↑ 0.18	2.623	2.619	1.85
HSC	↑ 0.58			
Sur de Texas	→ 0.00			
Tetco	↓ -0.19			
Tennessee	↑ 0.20			

Fuente: Platts, a través de Thomson Reuters. Referencia de México con base en la DIR-GAS-001-2009 expedida por la CRE.

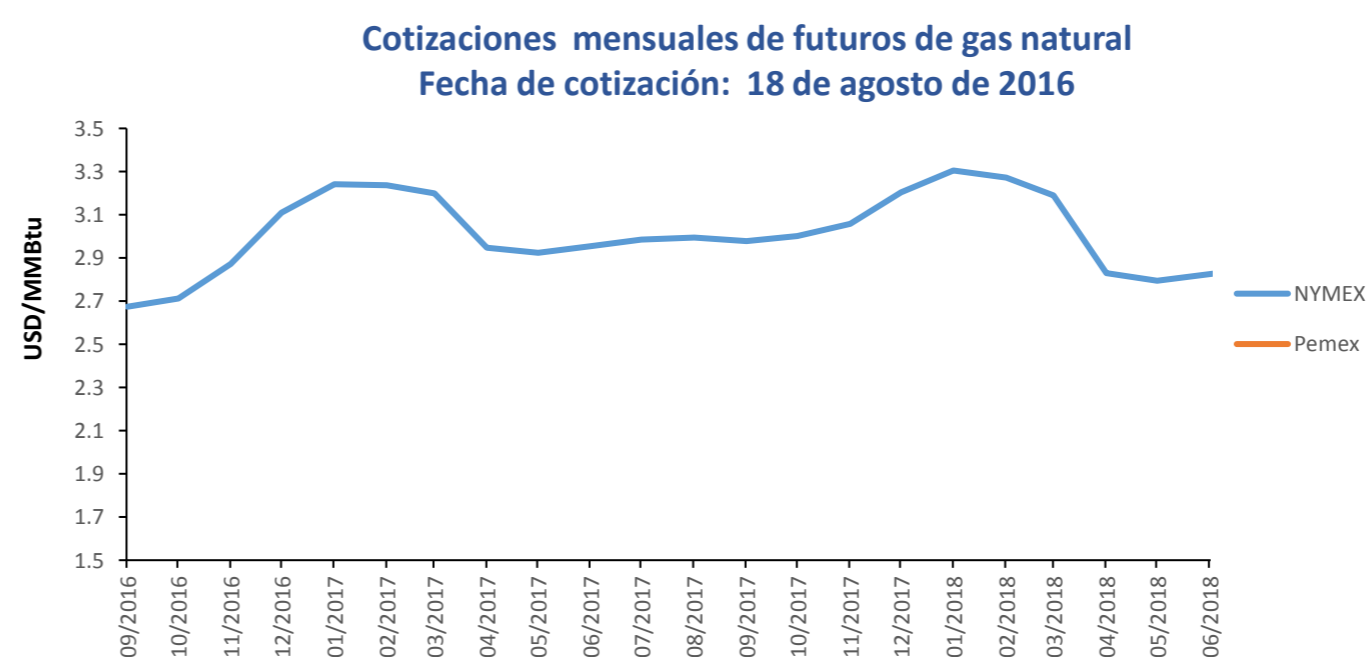
* Diferencia con respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente (días hábiles según calendario de EUA).



FUTUROS (USD/MMBtu)			
Mercado	Cotización para Septiembre 2016		
	18-ago-16	17-ago-16	Diferencia* (%)
	NYMEX	2.674	2.590
Pemex Tetco	ND	ND	ND

Fuente: Platts, a través de Thomson Reuters y Pemex

* Diferencia con respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente (días hábiles según calendario de EUA).

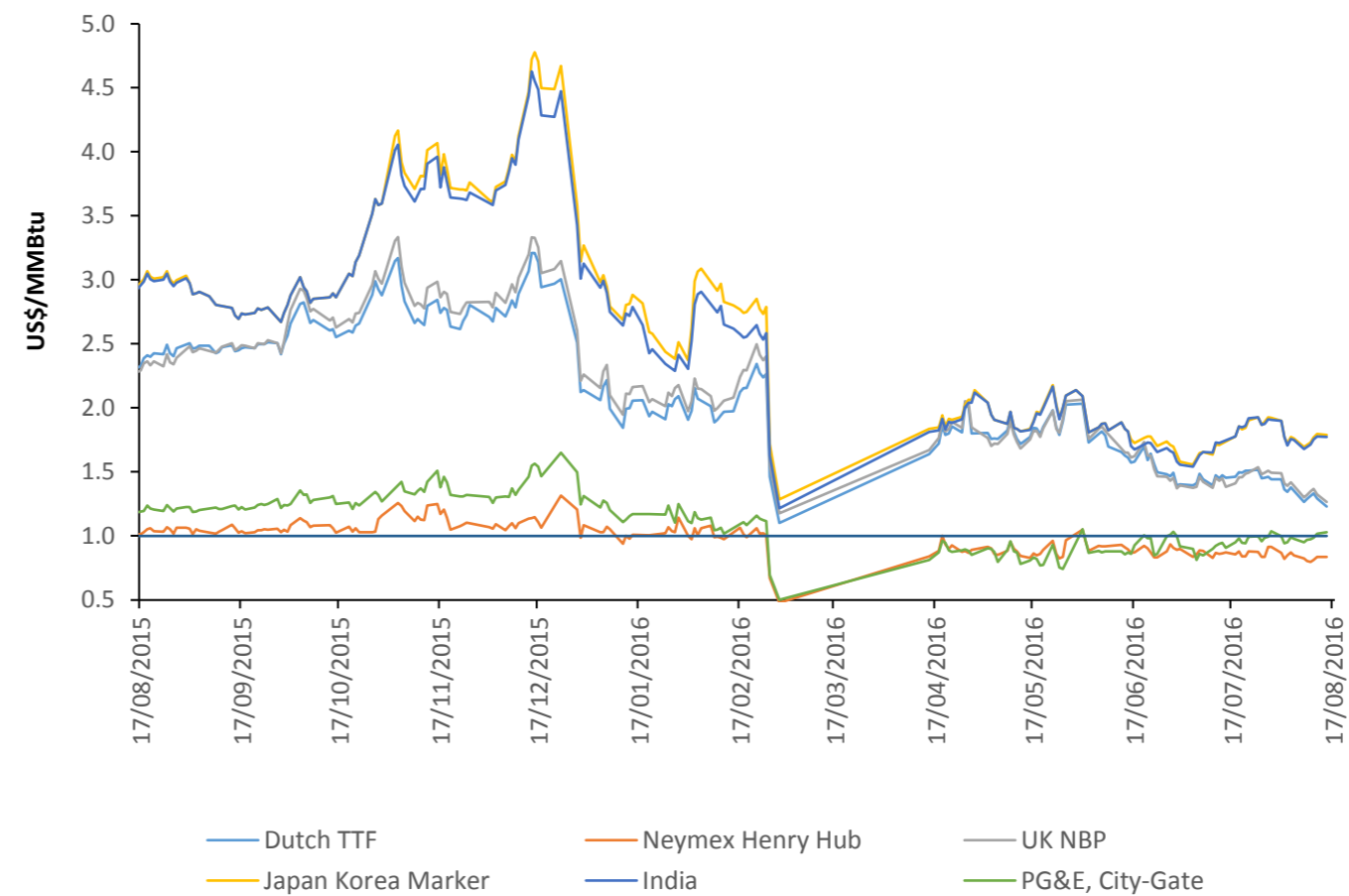


¹ "El presente reporte se elaboró con base en la información proporcionada, entre otras fuentes, por Platts, a través de Thomson Reuters, OPIS y Pemex. Su reproducción parcial o total se encuentra protegida en términos de lo previsto por la Ley Federal de Derechos de Autor y demás disposiciones jurídicas aplicables".

Este reporte presenta información en USD/MMBtu y USD/Barril. Para alguna transformación, refiérase a los factores de conversión en la siguiente liga: <http://www.cre.gob.mx/articulo.aspx?id=172>. Cualquier duda o comentario al respecto favor de contactar a los siguientes correos electrónicos: ebasez@cre.gob.mx, eramirez@cre.gob.mx, mramos@cre.gob.mx y yvidal@cre.gob.mx.

Precios relativos de gas natural internacionales respecto al de México (CD Pemex)

PRECIOS INTERNACIONALES (USD/MMBtu)		
Mercado internacional		Diferencia* (%)
México **	↓	-2.91
Nymex Henry Hub	↑	2.26
Dutch TTF	↓	-5.52
UK NBP	↓	-6.24
Japonés-Coreano	↓	-0.90
India	→	0.00
PG&E, City-Gate	↑	0.96



Fuente: Precio de México estimado con base en la DIR-GAS-001-2009 expedida por la CRE y precios internacionales reportados por Platts International Gas Report.

* Diferencia respecto al último dato disponible, los datos son reportados por Platts en un periodo aproximadamente quincenal.

** Referencia de VPM en Cd. Pemex. (Del 27 de enero al 3 de febrero de 2016)

Sección 3. Gas natural licuado

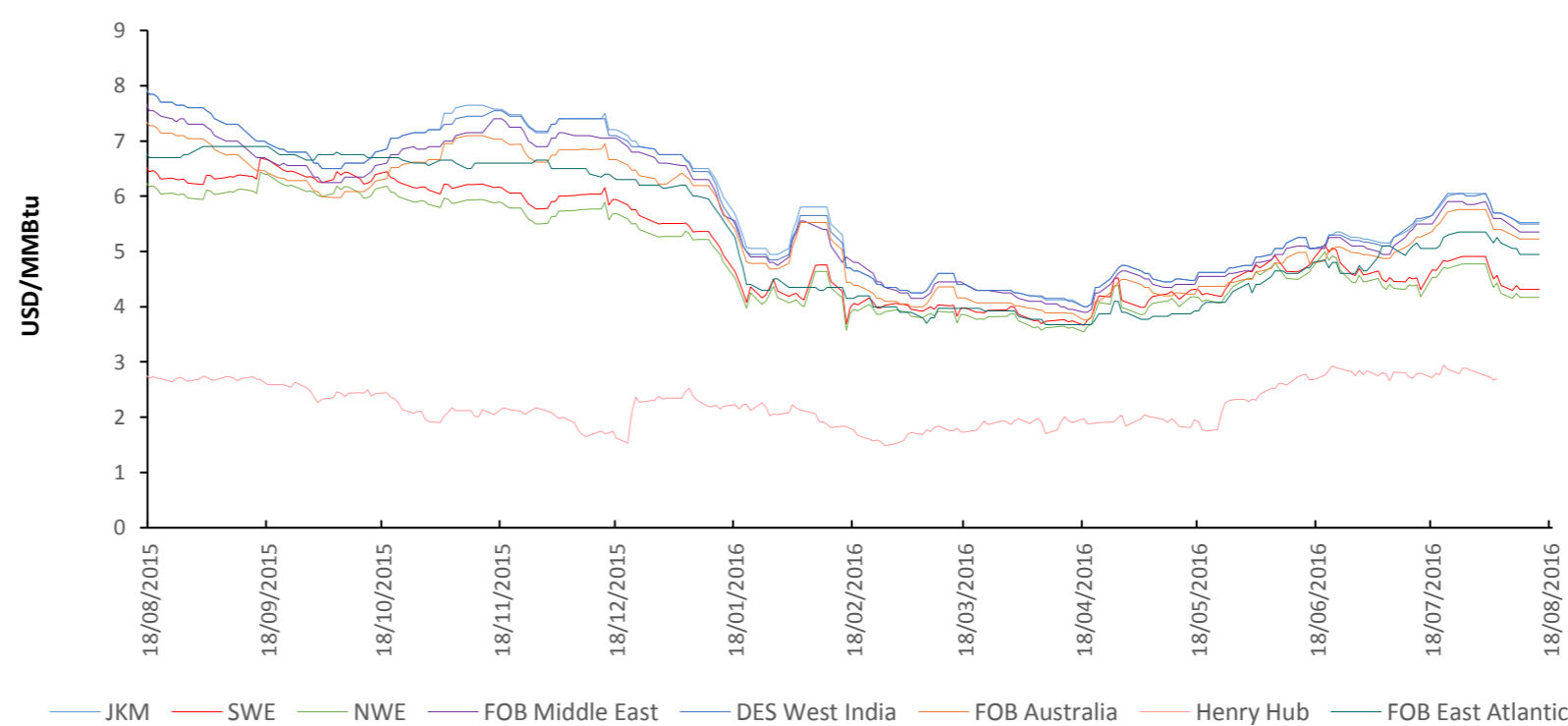
Los marcadores europeos retrocedieron apenas 1 USc/MMBtu respecto a la jornada del miércoles. El marcador del Atlántico FOB para septiembre se mantuvo sin cambios por la estabilidad del mercado.

El marcador Japón Corea de Platts para entregas en octubre se mantuvo sin cambios debido a que ofertas y licitaciones estuvieron estables. Fuentes consultadas por Reuters indican que los participantes del mercado siguen evaluando el impacto de las interrupciones en el suministro.

PRECIOS SPOT (USD/MMBtu)		
Índice		Diferencia (%)
DES Japan Korea Marker (JKM)	→	0.00
DES Southwest Europe Marker (SWE)	↓	-0.02
DES Northwest Europe Marker (NWE)	↓	-0.02
FOB East Atlantic	→	0.00
FOB Middle East	→	0.00
DES West India	→	0.00
FOB Australia	→	0.00
Henry Hub	↑	0.18

Fuente: Platts, a través de Thomson Reuters. DES: delivered exship (en puerto de entrega). FOB: free on board (libre a bordo)

Precios spot del GNL



Sección 4. Líquidos de gas natural

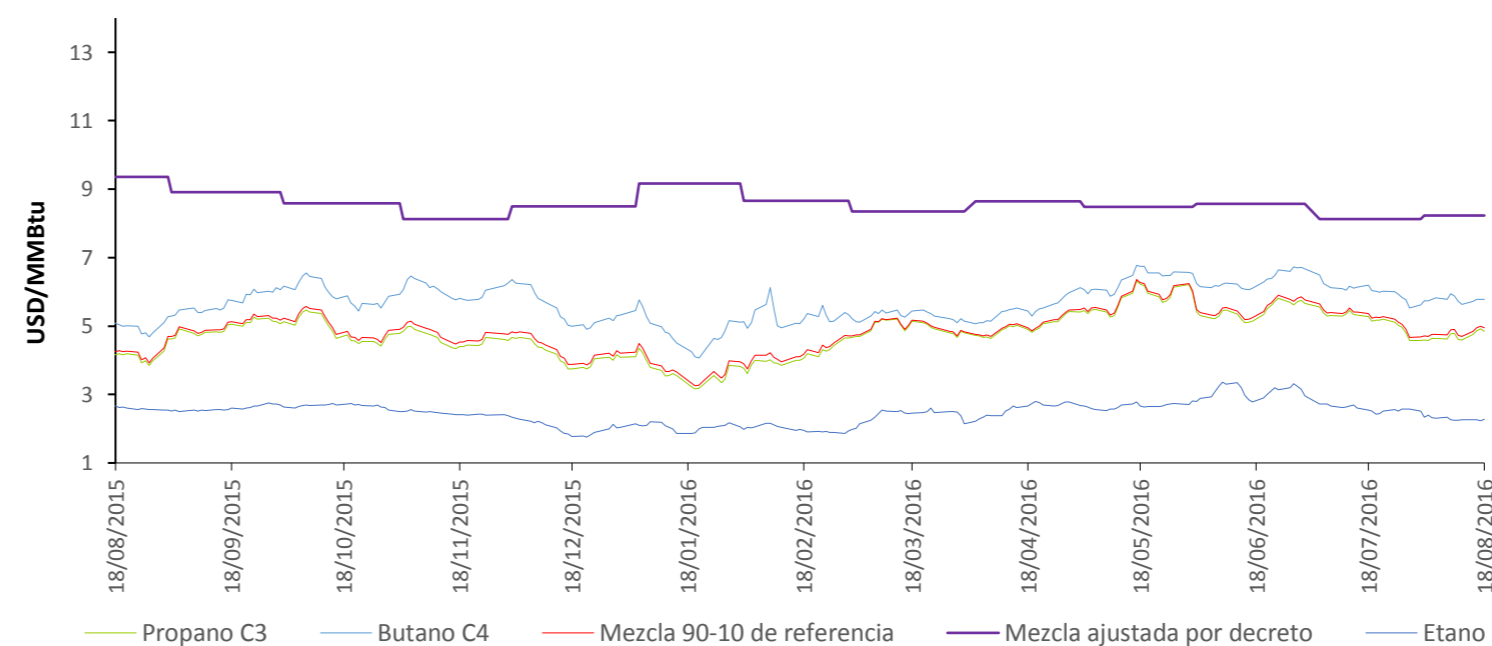
PRECIOS SPOT (USD/MMBtu)			
Índice	Diferencia* (%)	Mezcla Ajustada por Decreto ²	
			ago-16
Etano	↑ 1.91		8.2226
Non-Tet Propano	↑ 2.96		
Non-Tet Butano	↑ 5.57		
Mezcla 90-10 ¹	↑ 3.27		

¹ Mezcla compuesta por 90% propano y 10% butano. Fuente: Opis.

² Precio de venta de primera mano de gas LP conforme a Decreto.

* Diferencia con respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente (días hábiles según calendario de EUA).

Precios spot de líquidos de gas natural



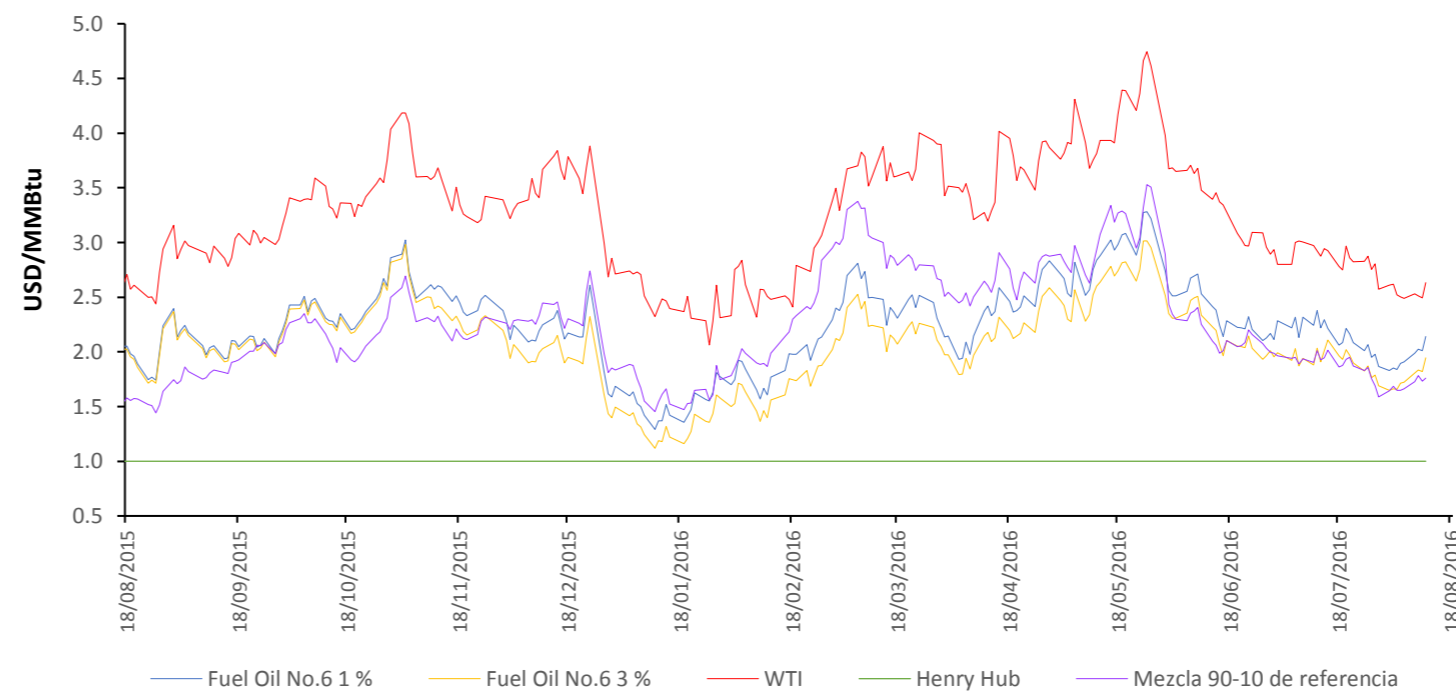
Sección 5. Precios spot relativos de gas natural, gas LP, combustóleo y petróleo

PRECIOS SPOT (USD/MMBtu)		
Índice		Diferencia* (%)
Fuel Oil, 1% azufre	↑	2.91
Fuel Oil, 3% azufre	↑	3.17
WTI	↑	2.97
Gas LP Mezcla 90-10	↑	3.27
Henry Hub	↑	0.18

Fuel Oil cotizado en Costa del Golfo y Henry Hub, Fuente: Platts a través de Thomson Reuters; Gas LP, mezcla compuesta con 90% propano y 10% butano, Fuente: Opis; WTI, Fuente: Thomson Reuters.

* Diferencia respecto a la última cotización disponible; los datos son reportados diariamente.

Precios relativos de diversos combustibles con respecto al gas natural



Sección 6. Petróleo

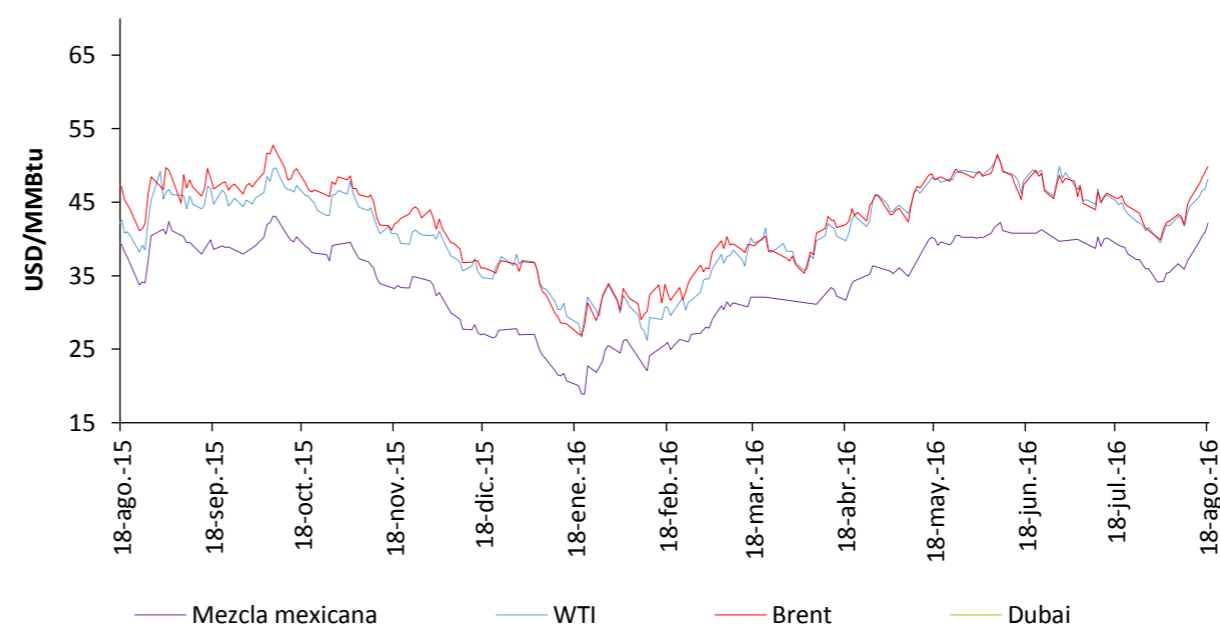
El petróleo subió el jueves por sexta sesión consecutiva, mientras que el barril de Brent superó los 50 dólares por primera vez en seis semanas dado que los líderes mundiales del mercado se preparan para discutir la posibilidad de congelar los niveles de producción. Los precios referenciales WTI y Brent han ganado más de un 20 por ciento desde un mínimo de inicios de agosto por las noticias de que la OPEP y otros productores claves podrían retomar discusiones sobre un congelamiento del suministro cuando se reúnan en Argelia el próximo mes. La debilidad del dólar también le dio respaldo al mercado, al tocar mínimos ocho semanas contra el franco suizo. Arabia Saudita señaló que podría impulsar sus suministros de crudo a un nuevo récord en agosto, pese a que se prepara para discutir sobre los niveles de producción con otros países.

ÍNDICES INTERNACIONALES (USD/Barril)			
Índice	18-ago-16	17-ago-16	Diferencia* (%)
Mezcla mexicana	42.130	40.940	↑ 2.91
WTI	48.200	46.810	↑ 2.97
Brent	49.800	49.120	↑ 1.38
Dubái	47.99	47.02	↑ 2.06

Fuente: Thomson Reuters y Pemex

* Diferencia con respecto a la última cotización disponible, los datos son reportados diariamente.

Precio spot del petróleo



Sección 7. Petrolíferos

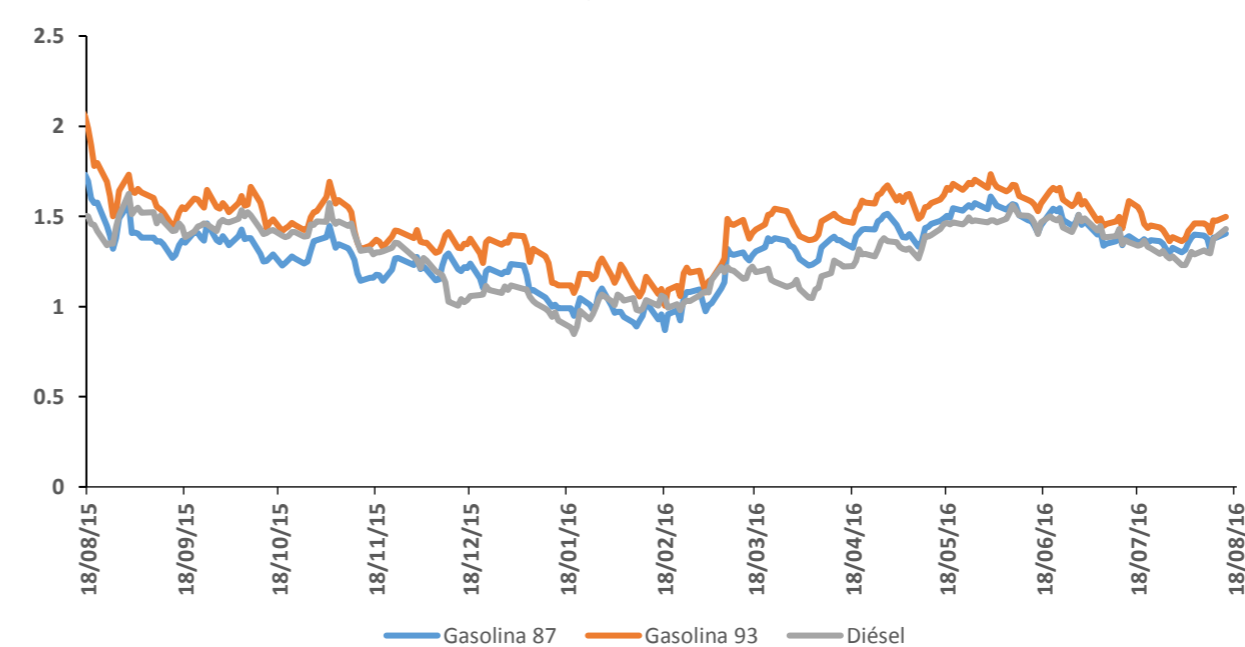
PRECIOS SPOT (USD/Galón)	
Índice USGC ¹	Diferencia (%)
Gasoline 87	↑ 2.83
Gasoline 93	↓ -3.71
Diesel	↑ 2.00
VPM ²	
Diferencia Mensual (%)	
Gasolina 87	↑ 5.46
Gasolina 92	↑ 3.51
Diésel	↑ 8.85

Fuente: Platts a través de Thomson Reuters

1 Precio de Referencia en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de América

2 VPM en el punto de internación marítima Tuxpan

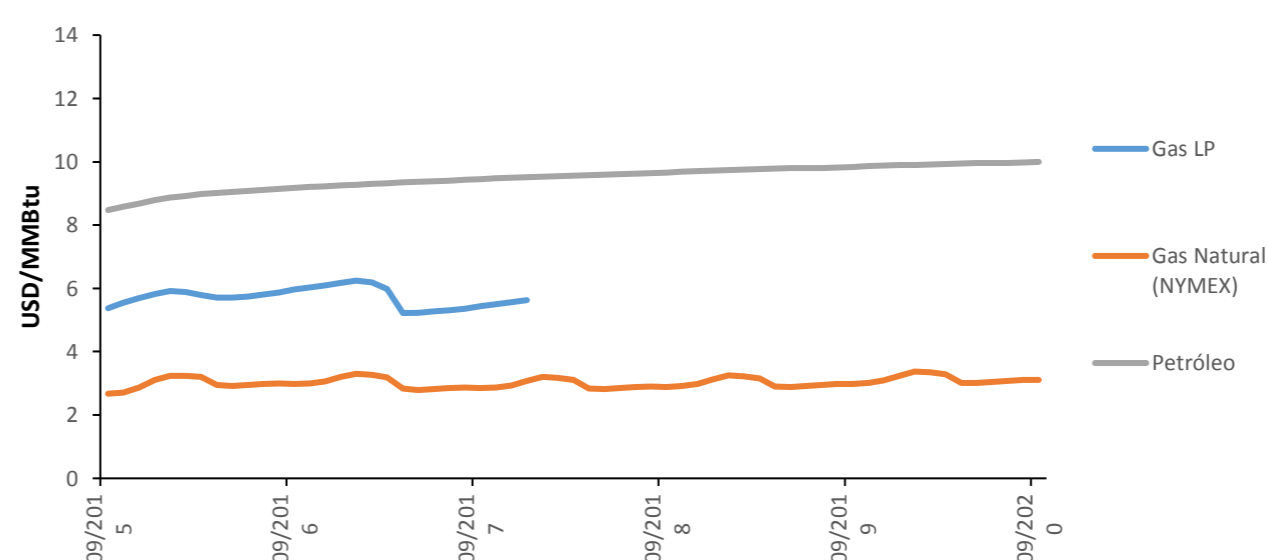
Precios spot índice USGC



Sección 8. Futuros de gas natural y petróleo

La siguiente gráfica compara los precios de futuros de gas natural (Nymex), mezcla 90-10 de gas LP y petróleo (WTI) con entrega en septiembre de 2016 y cotizados el 18 de agosto de 2016. Respecto al precio del gas natural, el precio del petróleo se situó alrededor de 3.2 veces más caro, en tanto que el del gas LP en 2 veces por arriba.

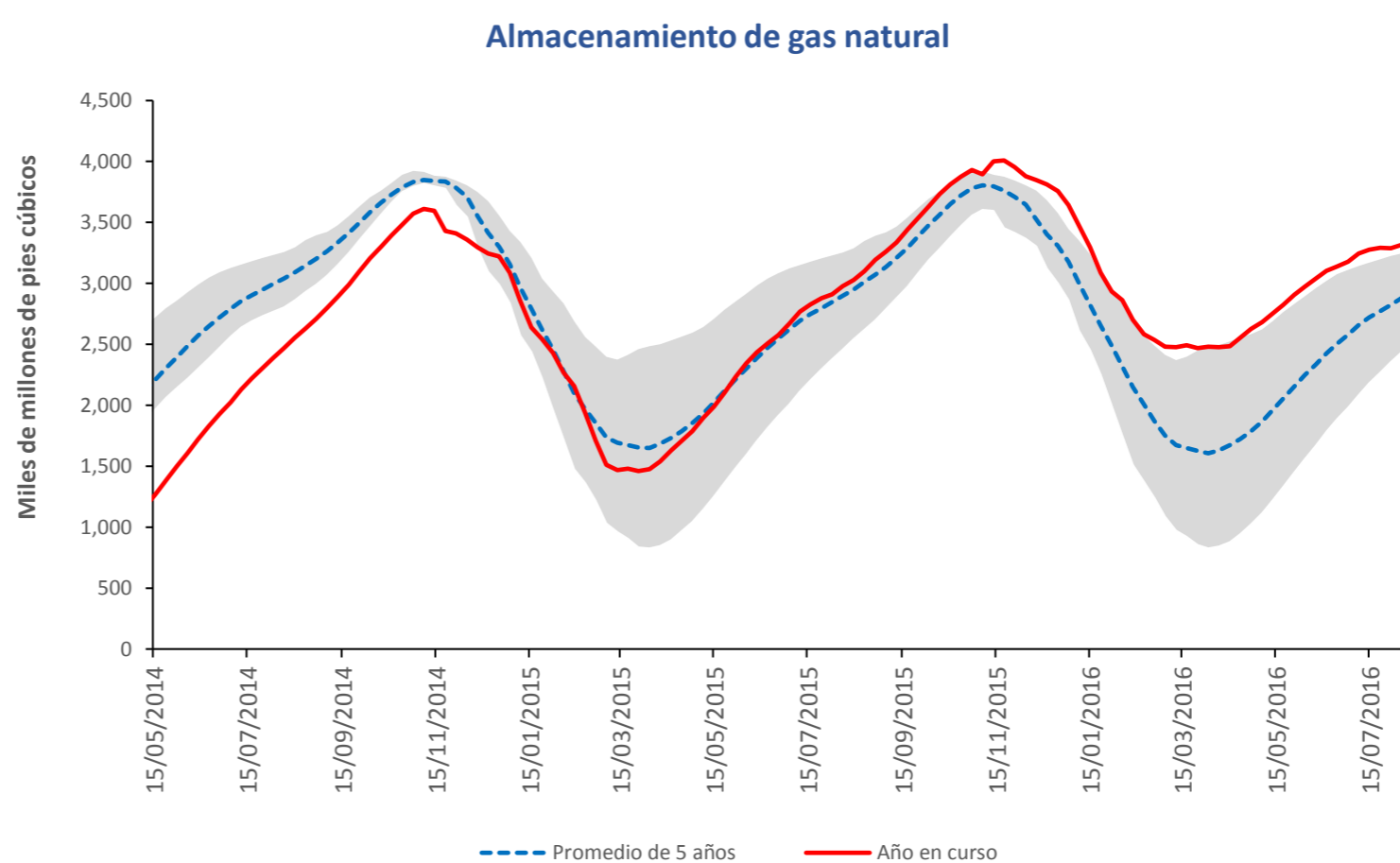
Futuros de gas natural y petróleo
Fecha de cotización: 18 de agosto de 2016



Sección 9. Almacenamiento en Estados Unidos de distintos productos

ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL		
Miles de Millones de Pies Cúbicos		
Diferencia* (%)		
Almacenamiento	2016	0.66
	Año Pasado 2015	1.91
Inyección Semanal	2016	-24.14
	Año Pasado 2015	1.54

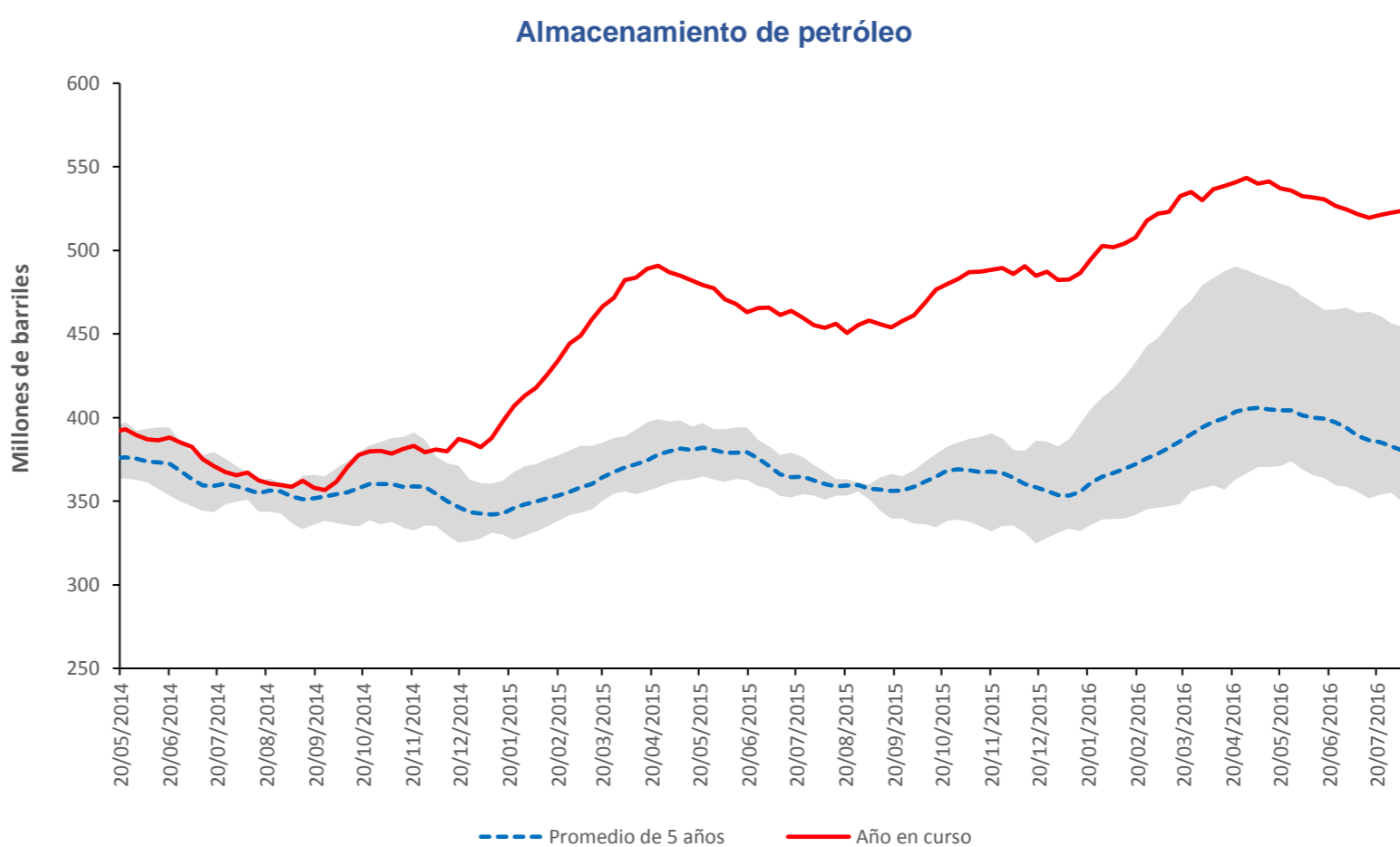
Fuente: CRE con estimaciones propias y datos de la Energy Information Administration.
 Nota: 1/ Estos valores se calculan sobre un periodo de 5 años, de 2010 a 2014.
 *Los reportes de la Energy Information Administration se publican con periodicidad semanal.



La banda sombreada está delimitada por los niveles máximo y mínimo de los 5 años anteriores en cada momento del año.

ALMACENAMIENTO DE PETRÓLEO CRUDO		
Millones de Barriles		
Diferencia* (%)		
Almacenamiento	2016	-0.48
	Año Pasado 2015	0.31
Inyección/ Extracción Semanal	2016	-337.73
	Año Pasado 2015	-156.53

Fuente: CRE con estimaciones propias y datos de la Energy Information Administration.
 Nota: 1/ Estos valores se calculan sobre un periodo de 5 años, de 2010 a 2014.
 *Los reportes de la Energy Information Administration se publican con periodicidad semanal.



La banda sombreada está delimitada por los niveles máximo y mínimo de los 5 años anteriores en cada momento del año.