

La OPEP ha publicado recientemente su informe correspondiente al mes de julio. Puedes acceder al mismo a través del siguiente link:

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_November_2013.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La **cesta OPEP** decreció en octubre, cayendo en 2,04 US\$/bbl, hasta situarse en 106,69 US\$/bbl, rompiendo con ello la tendencia de cuatro meses consecutivos de ascensos. El comportamiento de los distintos crudos varió, si bien todos tendieron a la baja. La mayoría de los crudos se vieron afectados por las elevadas existencias de crudo, debido al inicio de la temporada de otoño y a los bajos márgenes de refino. Los futuros se movieron a la baja a ambos lados del Atlántico, con el ICE Brent cayendo en 1,81 USD/bbl hasta los 109,44 y NYMEX WTI en 5,68 USD/bbl, hasta los 100,55. Se incrementa con ello el diferencial Brent-WTI, hasta los 8,90 USD/bbl. La presión a la baja se debió, en el caso estadounidense, al importante aumento en los inventarios de crudo. De igual forma, la mejora de la situación geopolítica internacional ha ayudado a reducir las tensiones en los mercados de suministro.
- Las **previsiones de crecimiento global** para 2013 y 2014 se mantienen en 2,9 y 3,5%, respectivamente. Las previsiones para la OCDE continúan contemplando una recuperación en la mayoría de las principales economías, con un crecimiento medio del 1,9% para 2014 frente al 1,2% de 2013. India se ha visto negativamente afectada por la deceleración de las inversiones y por la salida de capitales, con lo que se han revisado a las bajas las previsiones de crecimiento hasta el 4,7% para 2013 y al 5,6% para 2014. Por el contrario, en el caso de China las medidas de estímulo adoptadas y el aumento de las exportaciones han llevado a revisar al alza su previsión de crecimiento hasta el 7,8% para 2013 y 2014, frente al anterior 7,6. Si bien la economía global continúa recuperándose, el ritmo de crecimiento es muy bajo.
- Respecto a la **demanda mundial de petróleo**, se estima que se sitúe en 89,78 mb/d para 2013, lo que conlleva un decremento de 34 kb/d respecto a la anterior edición. Ello supone un alza de 0,9 mb/d. Las revisiones al alza de OCDE América y Europa se han visto compensadas por la revisión a la baja de OCDE Asia Pacífico, Otros países de Asia y FSU. Para 2014, se prevé un crecimiento de 1,04 mb/d, hasta los 90,8 mb/d.
- Por lo que refiere al **suministro no-OPEP**, se estima que en 2013 crecería en 1,2 mb/d, situándose en 54,1 mb/d. Principalmente, el incremento se debe a Estados Unidos, Brasil, Kazajstán, Sudán del Sur y Sudán. En 2014, el suministro no-OPEP se prevé que crezca en 1,2 mb/d. Se estima que la producción de petróleo no convencional y líquidos del gas natural de la OPEP durante 2014 se sitúe de media en 5,9 mb/d en 2014, con un crecimiento de 0,1 mb/d respecto a 2013. La producción de la OPEP en octubre alcanzó de media los 29,89 mb/d, casi sin cambios respecto al mes anterior.
- La **demanda de crudo OPEP** en 2013 se prevé que sea de 29,9 mb/d, sin cambios respecto a la anterior edición, lo que supone una caída de 0,6 mb/d respecto a 2012. Para 2014, se prevé una media de 29,6 mb/d, lo que supone una caída de 0,3 mb/d con respecto a 2013.
- Durante octubre, el **mercado de productos** presentó diversas tendencias. Los destilados ligeros siguieron cayendo, pese al comportamiento positivo de las naftas, mientras que los destilados medios y el fuel oil mejoraron debido a una ligera recuperación en la demanda. Ello, unido a la caída del crudo, permitió una recuperación de los márgenes de refino.
- En el **mercado de transporte de crudo y derivados**, los fletes VLCC subieron en todas las rutas reportadas (un 6% de media en el spot), esencialmente impulsado por la demanda de invierno y por el aumento de envíos de Oriente Medio a Asia. En el mercado de productos claros, cayeron tanto los fletes Suezmax como Aframax debido a la baja demanda.
- Los **inventarios comerciales** de petróleo crecieron durante septiembre en 7,5 mb, situándose en 33 mb por debajo de la media de los últimos 5 años, entre petróleo y productos. En cuanto a días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE rondaron los 58 días, 0,1 días por encima de la media de los últimos 5 años. Los resultados preliminares indican que los stocks comerciales de petróleo de EE.UU cayeron en octubre en 9 mb, estando 33 mb por encima de la media estacional.