

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

[http://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/MOMR\\_May\\_2014.pdf](http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_May_2014.pdf)

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP aumentó en abril ligeramente, hasta los 104,27 USD/bbl de media. Los mercados mundiales de petróleo fueron soportados por unos mayores márgenes de refino, interrupciones de suministro y la vuelta a operación de algunas refinerías hasta ahora en mantenimiento. De media, NYMEX WTI subió 1,53 USD/bbl, hasta los 102,03 USD/bbl, y el ICE Brent ganó 34 cts de USD, hasta los 108,09 USD/bbl. El diferencial Brent-WTI se situó de media en 6,05 USD/bbl, el más estrecho desde septiembre de 2013.
- Las estimaciones de crecimiento global para 2014 se mantienen en 3,4%, frente al 2,9% de 2013. Para el caso de la OCDE, se sitúa en el 2%, frente al 1,3% de 2013. Por el contrario, las estimaciones para China se ubican en el 7,5%, mientras que las estimaciones para India son del 5,6% para 2014. La principal mejora se sitúa en las economías de la OCDE, mientras que los mercados emergentes se ralentizan ligeramente.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, la misma se estima que para 2014 se registrará un crecimiento de 1,14 mb/d, hasta los 91,15 mb/d. Aproximadamente la mitad del crecimiento se deberá a China y Oriente Medio.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, en 2014 se prevé que crezca en 1,38 mb/d, tras haberlo hecho en 1,35 mb/d en 2013. Se estima que la producción de líquidos del gas natural de la OPEP durante 2014 se situará en 5,81 mb/d. La producción de la OPEP en abril alcanzó de media los 29,59 mb/d, un aumento de 0,131 mb/d respecto al mes anterior.
- La demanda de crudo OPEP en 2013 se estima que fue de 30,1 mb/d, lo que supone una caída de 0,4 mb/d respecto al año anterior. Para 2014, se prevé una media de 29,8 mb/d.
- Durante abril, el mercado de productos en la cuenca atlántica ha comenzado a experimentar una recuperación, coincidiendo con el aumento de demanda de gasolinas en EEUU y las oportunidades de exportación a Sudamérica, lo que ha impulsado a su vez los márgenes de refino. En el caso del refino asiático, el mal comportamiento del fondo de barril y destilados medios han restado fuerza a dicha recuperación de los destilados ligeros.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, tanto los fletes de productos oscuros como claros cayeron en abril, como consecuencia del descenso de demanda, de las vacaciones y de los trabajos de mantenimiento de refinerías. En el caso de los fletes de productos claros se ha observado una caída del 4,5 y 21,5% al este y oeste del canal de Suez, respectivamente.
- Los inventarios comerciales de petróleo de la OCDE continuaron cayendo durante marzo de forma destacable, en especial en productos. El déficit con respecto a la media de los últimos 5 años fue de 115 mb, repartido entre crudo y derivados. En términos de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE cubrirían 56,8 días, unos 0,2 días menos que la media. Los datos provisionales de abril señalan que los stocks comerciales de EUU habrían crecido en 47,1 mb, en línea con la media de los últimos 5 años.

Resumen del informe elaborado por CEOE