

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

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_January_2013_.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La **cesta OPEP** bajó ligeramente en diciembre, para situarse en 106,55 US\$/bbl. En término medio, el precio del barril durante 2012 ha sido de 109,45 US\$/bbl, lo que supone un incremento de 1,99US\$ respecto al pasado año. En los mercados de futuro, el WTI se incrementó en diciembre, si bien ha venido experimentando su primera caída anual desde 2009, debido al incremento en la producción de petróleo no convencional. Respecto al Brent, si bien cayó ligeramente en diciembre, en el conjunto del año aumentó debido a los problemas en la producción del Mar del Norte, las circunstancias geopolíticas y al incremento en el volumen de ICE Brent negociado. Se apreció también un incremento del 30% en diciembre en las posiciones largas en NYMEX e ICE. Para el conjunto del año, tanto las actividades especulativas como los volúmenes negociados se incrementaron en el ICE Brent, en un 70% y 12% respectivamente, frente a caídas en el NYMEX WTI del 10% y 19% respectivamente.
- Las **previsiones de crecimiento global** se mantiene en el 3,2% para 2013 y en el 3% para 2012. EE.UU. estima haber crecido un 2,3% en 2012 y prevé bajar al 2% en 2013. Japón prevé pasar del 2,2% en este año a 0,7% en 2013, y la eurozona prevé crecer un 0,1%, tras la caída del 0,4% de 2012. En cuanto a China e India, se prevén crecimientos en 2013 del 8% y 6,4% respectivamente.
- La debilidad de la economía mundial está generando una sustancial incertidumbre en la previsión **de demanda mundial de petróleo**. La OPEP prevé un crecimiento en 2013 de 0,8 mb/d, misma cifra que la de 2012. Se estima que el impacto de la situación económica sobre el mercado de petróleo será más suave que el experimentado en 2012. La OCDE prevé reducir su consumo en 0,2 mb/d, mientras que para el resto del mundo se contempla un crecimiento de la demanda con respecto al año pasado de 1 mb/d. Dicho incremento se prevé que tenga esencialmente origen en los sectores industriales y transporte.
- Por lo que refiere al **suministro no-OPEP**, se estima que en 2012 se produjo un incremento de 0,5 mb/d, que crecería a 0,9 mb/d en 2013. En dicho incremento destacarán EE.UU., Canadá, Sudán del Sur y Sudán, Brasil, Australia, Kazajstán y Rusia, mientras que Méjico, Siria, Noruega y Reino Unido experimentarán caídas de producción. Se estima que la producción de petróleo no convencional y líquidos del gas natural de la OPEP crecerá 0,2 mb/d respecto a 2012. La producción de la OPEP en diciembre alcanzó de media los 30,37 mb/d, lo que supone una caída de 0,465 mb/d respecto al mes anterior.
- **La demanda de crudo OPEP** para 2012 fue de 30,1 mb/d, lo que supone una caída de 0,2 mb/d respecto al año pasado. Para 2013, se prevé una media de 29,6 mb/d, lo que supone una caída de 0,4 mb/d con respecto a 2012 y un ajuste a la baja de 0,1 mb/d en relación con el anterior informe de la OPEP.
- Durante diciembre, el **mercado de productos** continuó descendiendo. Las suaves temperaturas experimentadas provocaron una suavización en el habitual incremento en la demanda de combustibles de calefacción, lo que provocó la caída de los márgenes de refino. Los márgenes de refino en Asia, por el contrario, sí se incrementaron ligeramente, gracias a la demanda de temporada y al aumento en el consumo de destilados medios y fuel oil.
- En el **mercado de transporte de crudo y derivados**, los fletes VLCC se mantuvieron estables, mientras que los Suezmax se incrementaron en todas las rutas. Los fletes Aframax tuvieron un comportamiento desigual si bien en conjunto cayeron, debido a la limitada demanda. Los fletes para productos claros se incrementaron, ante las vacaciones de fin de año.
- Según los datos preliminares, **los inventarios comerciales** de petróleo de la OCDE cayeron 15,3 mb, si bien siguen estando 16 mb por encima de la media de los últimos 5 años, y 75 mb por encima de los registrados hace un año. En cuanto a días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE rondaron los 58 días a finales de noviembre, 2 días por encima de la media de los últimos 5 años. En cuanto a los stocks comerciales de EE.UU., los mismos cayeron en diciembre unos 3 mb, si bien siguen estando 35 mb por encima de la media de los últimos 5 años. La caída se ha atribuido al descenso de stocks tanto de petróleo como de productos.