

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

[http://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/MOMR\\_December\\_2014.pdf](http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_December_2014.pdf)

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP cayó en noviembre en 9,49 USD/bbl, hasta los 75,57 USD/bbl de media, debido al aumento de la oferta y a las previsiones de crecimiento residual de la economía mundial. Por su parte, el NYMEX WTI descendió 8,53 USD/bbl, hasta los 75,81 USD/bbl de media, mientras que el ICE Brent cedió 8,42 USD/bbl, hasta los 79,63 USD/bbl. El diferencial WTI-Brent se ha incrementado ligeramente en noviembre, hasta una media de 3,82 USD/bbl.
- Las estimaciones de crecimiento global para 2014 se mantienen en 3,2%. Para 2015, se mantiene una previsión de crecimiento del 3,6%. Se estima que la OCDE crecerá al 1,8% en 2014 y 2,1% en 2015. Las cifras para China se mantienen en 7,2% en 2015, frente al 7,4% para 2014, mientras que las estimaciones para India son del 5,5% para 2014 y 5,8% en 2015.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, se estima que para 2014 se registrará un crecimiento de 0,93 mb/d, lo que representa un descenso de 0,12 mb/d respecto al último informe, debido esencialmente a una demanda OCDE por debajo de lo contemplado. La demanda media en 2014 sería de 91,13 mb/d. Para 2015, la demanda mundial de petróleo se incrementaría en 1,12 mb/d, hasta los 92,26 mb/d, lo que conlleva un descenso de unos 70 kb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, en 2014 se prevé que crezca en 1,72 mb/d (40 kb/d por encima del anterior informe), hasta los 55,95 mb/d, de los que 0,31 mb/d se deben a una revisión de la cifra base de 2013. Principalmente, el crecimiento se debe a la producción de OCDE-América, seguido de Latinoamérica. El suministro no-OPEP se estima que crezca en 1,36 mb/d para 2015, hasta los 57,31 mb/d, con un aumento de 0,12 mb/d con respecto al anterior informe. Por su parte, se estima que la producción de líquidos del gas natural y líquidos no convencionales de la OPEP durante 2015 sea de media 6,03 mb/d, desde los 5,83 mb/d de 2014. La producción de la OPEP en noviembre cayó en 390 kb/d, situándose de media en 30,05 mb/d.
- La demanda de crudo OPEP para 2014 se estima que sea de 29,4 mb/d. De acuerdo a las estimaciones iniciales, la demanda OPEP de crudo en 2015 bajaría hasta los 28,9 mb/d.
- El mercado de productos mostró diversidad de comportamientos en noviembre en la cuenca atlántica. Los márgenes europeos se mantuvieron gracias a los destilados medios, mientras que los márgenes de refino estadounidenses cayeron como consecuencia del acusado descenso del spread de las gasolinas en base a las previsiones de demanda estacional y al aumento de los stocks de gasolina. El mercado asiático, por su parte, mostró señales de recuperación durante noviembre, gracias a la demanda estacional, así como al buen comportamiento de ligeros y pesados del barril.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes tanto de productos claros como oscuros aumentaron durante noviembre, gracias al aumento de demanda al oeste de Suez. . En concreto, VLCC, Suezmax y Aframax aumentaron un 18%, 27% y 49%, respectivamente. Los aumentos señalados se debieron básicamente a la demanda estacional, a restricciones en la disponibilidad y a retrasos en puertos.
- Los inventarios comerciales de la OCDE crecieron en octubre en 5,1 mb, hasta los 2716 mb, situándose en 15 mb por encima de la media de los últimos cinco años. Las reservas de crudo se situaron 52 mb por encima de la media, mientras que los inventarios de productos se situaron en déficit de 37 mb. En términos de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE cubrirían 59 días, 0,9 días por encima de la media.