

La OPEP ha publicado recientemente su informe mensual , puedes acceder al mismo a través del siguiente link:

[http://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/MOMR\\_December\\_2015.pdf](http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_December_2015.pdf)

Entre los principales puntos destacados en su informe:

La cesta OPEC disminuyó en noviembre 4,52 USD hasta los 40.50 USD/bbl. Los futuros por su parte también disminuyeron, con el ICE Brent llegando hasta los 45.93 USD/bbl, mientras que el NYMEX WTI llegó a los 42.92 USD/bbl.

El crecimiento global permanece sin variaciones, llegando al 3,1% en 2015 y al 3.4% en 2016. Mientras el crecimiento para la OCDE permanece sin cambios (2,1% en 2016, frente al 2% del presente año), al igual que China con unas previsiones de crecimiento de 6.8 y 6.4%. India mantiene el 7.6% para 2016 y baja al 7.3% para este año. EEUU ha revisado su previsión, al 2,4% en 2015 y 2,5% en 2016.

En cuanto a la demanda mundial de petróleo, para 2015 se maneja una previsión de crecimiento de 1,53 mb/d, hasta alcanzar una media de 92.88 mb/d, incrementando en 30 tb/d con respecto al mes anterior debido a un mayor incremento de consumo por parte de Europa y Asia. En 2016 la demanda crecería en 1,25 mb/d, en línea con las previsiones de meses anteriores.

Por lo que refiere al suministro no-OPEC, para 2015 se contempla un crecimiento de 1.00 mb/d, superior en 0.28 mb/d con respecto al mes pasado, debido a los datos de producción de Estados Unidos, Reino Unido, Brasil, Rusia y China. En 2016 el suministro no OPEC disminuiría en 0,38 mb/d, hasta alcanzar una media de 57,14 mb/d. La producción de la OPEP en noviembre se situó de media en 31.70 mb/d. Por su parte, se estima que la producción de líquidos del gas natural de la OPEC durante 2016 crezca en 0,17 mb/d, comparado con el 0.16 mb/d de este año.

La demanda de crudo OPEC para 2015 se estima en 29,4 mb/d (un aumento de 0,4 mb/d con respecto al año anterior). En 2016 crecería hasta los 30,8 mb/d, 1.5 mb/d más que el año actual.

Los mercados de productos en la cuenca del Atlántico se incrementaron durante noviembre debido a la positiva evolución del barril. Las gasolinas y naftas fueron apoyadas por fuertes demandas regionales en medio de las oportunidades de exportación, lo que mejoró los márgenes y compensó la falta de apoyo de invierno. Mientras tanto, los márgenes asiáticos permanecieron saludables debido a la mayor demanda estacional en la región y un sector petroquímico más fuerte.

Los inventarios comerciales de la OCDE permanecieron cayeron en octubre hasta los 2,955 mb/d, pero los inventarios se situaron 244 mb por encima de la media de los últimos cinco años. En términos de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE cubrirían 63.5 días en octubre, 4.4 días por encima de la media de los últimos cinco años.

**Resumen del informe elaborado por CEOE**