

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_February_2015.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP cayó en enero en 15,08 USD/bbl, alcanzando los 44,38 USD/bbl de media, en mínimos de los últimos seis años, ante la combinación de sobreoferta y debilidad de la demanda. En términos anuales, la cesta se situó de media en 96,29 USD/bbl en 2014, lo que supone una caída de 9,58 USD/bbl con respecto a 2013. ICE Brent descendió en enero 13,51 USD/bbl, hasta los 49,76. En 2014, la media fue de 99,45 USD/bbl. WTI perdió por su parte 11,96 USD/bbl, cayendo a 47,33 USD/bbl en enero, con una media anual el pasado año de 92,97 USD/bbl. El diferencial WTI-Brent se ha reducido a 2,43 USD/bbl.
- Se estima que el crecimiento global alcanzado en 2014 fue del 3,2%. Por su parte, la deceleración registrada tanto en los países emergentes como desarrollados ha llevado a revisar las previsiones para 2015 ligeramente a la baja, hasta el 3,4%. Se estima que la OCDE creció un 1,8% en 2014 y que lo hará un 2,2% en 2015. Las cifras para China se han revisado también a la baja, cifrándose en un 7% en 2015, mientras que las estimaciones para India en 2015 se han revisado al alza, hasta el 6%.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, se estima que para 2014 se ha registrado un crecimiento de 0,96 mb/d, totalizando 91,15 mb/d. Por su parte, para 2015 se maneja una previsión de crecimiento de 1,17 mb/d, básicamente debido a la estimación de un repunte de demanda en OCDE América, hasta una demanda total de 92,32 mb/.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, en 2014 se produjo un crecimiento de 1,99 mb/d (20 kb/d por encima del anterior informe), hasta los 56,23 mb/d gracias, esencialmente, a la mayor producción en la OCDE, Brasil, Kazajstán y China durante el cuarto trimestre de 2014, compensado en parte a la baja por las revisiones de la producción en Azerbaiyán, Australia y Méjico. El suministro no-OPEP se estima que crezca en 0,85 mb/d para 2015 (caída de 0,42 mb/d con respecto al anterior informe), hasta los 57,09 mb/d. 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 enero cayó en 53 kb/d, situándose de media en 30,15 mb/d.
- La demanda de crudo OPEP para 2014 se estima que sea de 29,1 mb/d, lo que supone un descenso de 200 kb/d. De acuerdo a las estimaciones iniciales, la demanda OPEP de crudo en 2015 bajaría hasta los 28,8 mb/d.
- El mercado de productos se recuperó en enero en la cuenca atlántica. La menor producción de refinería apoyaron al incremento de los spreads de destilados medios y ligeros en EEUU, mientras que las exportaciones impulsaron al mercado europeo. El mercado asiático, por su parte, experimentó una ligera mejoría, al permitir las tensiones en suministro de nafta y fuel oil la recuperación parcial de los márgenes, a pesar de la creciente oferta de destilados medios y gasolina.

- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes de productos oscuros mostraron en general una mejoría, gracias a las condiciones meteorológicas, a los retrasos acumulados en puerto y a la escasez de tonelaje disponible. Por su parte, el mercado de transporte de productos claros mejoraron al este del canal de Suez, si bien tendieron a la baja al oeste, debido sobre todo al comportamiento del transporte de media distancia. Los envíos de OPEP y Oriente Medio se incrementaron con respecto al anterior mes, creciendo los envíos a Norte América y Oeste de Asia y descendiendo los de Europa y Lejano Oriente. VLCC siguieron aumentando con respecto al anterior mes, sobre todo gracias a la elevada demanda asiática. Por su parte, tanto Suezmax como Aframax mostraron comportamientos positivos, creciendo respectivamente un 5% y 10%.
- Los inventarios comerciales de la OCDE cayeron en diciembre en 18,5 mb, hasta los 2678 mb, situándose 43 mb por encima de la media de los últimos cinco años. Las reservas de crudo se situaron 78 mb por encima de la media, mientras que los inventarios de productos se situaron en déficit de 35 mb. En términos de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE cubrirían 58,6 días, 1,7 días por encima de la media.

Resumen del informe elaborado por CEOE