

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

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_March_2014.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP subió en febrero ligeramente por encima de 105 USD/bbl, apoyado por el frío, las interrupciones de suministro y factores geopolíticos. Por su parte, el ICE Brent subió 1,72 USD, hasta los 108,84 USD/bbl. NYMEX WTI ganó 5,82 USD, situándose de media en 100,86 USD/bbl. El spread Brent-WTI cayó de forma acusada, hasta los 8,15 USD/bbl.
- Las estimaciones de crecimiento global para 2013 y 2014 se mantienen en 2,9 y 3,5%, respectivamente. Para el caso de la OCDE, se ha revisado la previsión un 0,1% al alza, hasta el 2%, frente al 1,2% de 2013. Por el contrario, las estimaciones para China se han revisado a la baja en 0,1%, ubicándolo en el 7,6%, mientras que las estimaciones para India son del 5,6% para 2014.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, la misma se estima que en 2013 creció en torno a 1,05 mb/d, rondando los 90 mb/d. Para 2014, se prevé un crecimiento de 1,14 mb/d, hasta los 91,14 mb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, en 2014 se prevé que crezca en 1,31 mb/d, tras haberlo hecho en 1,33 mb/d en 2013. Principalmente, el incremento se debe a Estados Unidos, Canadá y Brasil, mientras que México, Reino Unido y Noruega descenderían. Se estima que la producción de petróleo no convencional y líquidos del gas natural de la OPEP durante 2014 crezca en 0,15 mb/d respecto a 2013. La producción de la OPEP en febrero alcanzó de media los 30,12 mb/d, un alza de 0,259 mb/d respecto al mes anterior.
- La demanda de crudo OPEP en 2013 se estima que fue de 30,0 mb/d, lo que supone una revisión al alza de 0,1 mb/d respecto a la anterior estimación. Para 2014, se prevé una media de 29,7 mb/d.
- Durante febrero, el mercado de productos en la cuenca atlántica experimentó un impulso gracias al arbitraje en gasolina con la costa este de EEUU, lo que permitió a las refinerías europeas recuperar parte de sus márgenes. En EEUU, los márgenes de refino decrecieron debido a la reducción en demandas de destilados medios y fuelóleos, lo que compensó en parte las ganancias obtenidas gracias a las gasolinas. En el caso del refino asiático, sus márgenes siguieron reforzándose debido a paradas en refinería y al inicio de los mantenimientos estacionales.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes de productos oscuros crecieron en un 39% de media respecto al mes anterior. En concreto, Suezmax y Aframax cayeron sustancialmente (46%), mientras que VLCC cayó un 1%. En el caso de los fletes de productos claros, todos ellos cayeron de media un 6%.
- Los inventarios comerciales de petróleo de la OCDE cayeron durante enero de forma destacable. En concreto, el crudo mostró un déficit de 19 mb, mientras que en productos fue de 123 mb. En febrero, los stocks comerciales totales de EEUU aumentaron, si bien se mantuvieron en 32 mb por debajo de la media de los últimos cinco años. Por su parte, el crudo se mantuvo en 8 mb por encima de la media de los últimos 5 años.

Resumen del informe elaborado por CEOE