

INICIO / COLUMNISTAS / PRECIOS DEL PETRÓLEO ENTRE LA OPEP Y ESTADOS UNIDOS

COLUMNISTAS | 11/12/2016 12:01:00 AM

Precios del petróleo entre la Opep y Estados Unidos



Camilo Díaz, columnista online.



76 0 0 4

Los precios del crudo están entre un lateral creado por la división de la Opep y la capacidad de los productores de shale oil en Estados Unidos para ser rentables con precios por encima de US\$50 por barril.

por CAMILO DÍAZ

Los precios del petróleo han alcanzado niveles que se han sostenido entre US\$44 y US\$52 por barril, su nivel más alto desde enero cuando el WTI y el Brent se negociaron por debajo US\$30 por barril. El ascenso de los precios llegó por cuenta de anuncios de un acuerdo al interior de la Opep para reducir la producción y dejarla entre 32.5 mbpd y 33 mbpd eso significa recortar la producción entre 864.000 bpd y 164.000 bpd, al posible acuerdo se sumó la disposición de Rusia de colaborar.

No obstante, a las intenciones de Arabia Saudita que lidera el cartel para congelar su propia producción que fue de 10,6 mbpd en octubre, la producción de la Opep alcanzó un nuevo record en octubre de 33.64 mbpd, y otras potencias exportadoras de crudo pertenecientes a la Opep han dicho que solo entraran al acuerdo cuando hayan alcanzado volúmenes de producción previos a sus problemas internos.

Irak segundo productor de la Opep dijo que prevé aumentar su bombeo en otros 400.000 bpd hasta alcanzar 4,1 mbpd que era el nivel de producción previo a los conflictos con el grupo extremista Estado Islámico. Irán, ha ido en igual sentido y su ministro de petróleo Bijan Zanganeh dijo públicamente que bombearán al menos otros 200.000 bdp hasta alcanzar el volumen previo a las sanciones impuestas por occidente. Libia y Nigeria buscaron el mismo camino y están excluidas del pacto de congelación hasta que puedan alcanzar su producción histórica. Lo anterior deja ver que los propios miembros de la Opep reemplazarán los recortes que puedan hacer los miembros que han decidido entrar al pacto de recorte.

Por otro lado, mientras los precios han escalado, los productores de shale oil en Estados Unidos se han alistado para competir en Asia. BP efectuó en octubre sus primeros envíos de shale oil hacia Tailandia y Australia que recibieron cargamentos de 300.000 y 700.000 barriles respectivamente, así mismo la Sur Coreana Caltex compró 1 millón de barriles provenientes de los campos de shale en Eagle Ford. Esos movimientos fueron posibles gracias al diferencial entre el Brent y el WTI que estuvo por encima de US\$3 permitiendo absorber los fletes, y al fin de las restricciones para exportar petróleo que rigieron en Estados Unidos hasta noviembre del año pasado.

Con los posibles recortes que puedan mantener los precios por encima de US\$50 el barril los productores de Estados Unidos cada vez más están buscando clientes en Asia donde se encuentra cerca del 35% de la capacidad de refinación mundial, por lo que llegar a ese mercado es importante para ellos, y es la única región del mundo donde el crecimiento económico es mayor al promedio y la demanda por petróleo puede crecer.

[Lea también: Petróleo al alza, ¿por qué sí?, ¿por qué no?](#)

El posible acuerdo de congelación y recortes que pueda darse a finales de este mes en Viena es muy frágil porque se encuentra atrapado en las divisiones de los miembros de la propia OPEP que buscan incrementar su producción como Irak, Iran, Libia y Nigeria y los demás miembros partidarios de realizar recortes que involucren a todos. También depende en buena medida que otros productores fuera de la Opep como Rusia participen, de lo contrario corren el riesgo de ser reemplazados en el mercado, esto ya sucedió entre Rusia y Arabia donde la primera desplazó a la segunda como principal proveedor de petróleo a China.

Por último, precios por encima de US\$50 permitirán que más productores de Shale Oil vuelvan a ser rentables y los volúmenes de producción aumenten intensificando la competencia por el mercado de Asia Pacífico, lo que desataría una guerra de precios y condiciones comerciales por mantener la cuota de mercado allí lo que debilitaría los precios. Algunos miembros de la Opep ya están cambiando sus términos comerciales para atraer más clientes hacia su petróleo o para atraer inversiones hacia su sector y así impulsar aún más la producción, ese es el caso de Nigeria, Irak, e Irán, este último ya firmó compromisos por US\$4.800 millones con Total para explotar un yacimiento de gas que se calcula tiene el 8% de las reservas mundiales, e involucra a la China National Petroleum Corporation.