

Reactivación de áreas para exploración convencional de hidrocarburos: nueva oportunidad para el sector

El nuevo Proceso Permanente de Asignación de Áreas, presentado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, busca reactivar la exploración en el país, no solo con grandes multinacionales, sino también con pequeñas y medianas empresas.

La activación de una oferta inicial de 20 bloques estratégicos para la exploración y explotación, es uno de los puntos del Proceso Permanente de Asignación de Áreas, iniciativa de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, con la que empresas nacionales e internacionales pueden solicitar, de manera continua, zonas para desarrollar estas actividades en yacimientos convencionales.

"Grandes multinacionales ya han firmado contrato para iniciar con las exploraciones costa afuera, estas empresas son organizaciones de primer nivel como Anadarko, ExxonMobil, Repsol, Shell y **Ecopetrol**", dice Luis Miguel Morelli, Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Por su parte, Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol afirma que se registró un incremento de sus reservas de petróleo en el país durante los últimos años "hace dos años teníamos reservas en crudo para 5,5 años, hoy tenemos reservas para 6,3 años. Una manera de entender lo anteriormente mencionado es que en dos años sumamos 2,8 años de reservas, lo cual es fundamental para el país; esto, además incrementa nuestro compromiso de seguir generando provisión. Es importante que la Nación refine sus propios crudos para así poder consumirlo, porque el 85 por ciento de los colombianos todavía cocinan con leña".

Los aportes del Grupo Ecopetrol a la Nación en 2018 corresponden a \$23,1 billones, con unos dividendos equivalentes a \$8,2 billones y \$6,1 billones en la compra de crudo a la ANH e invertidos en regalías en el país. Al cierre de ese año totalizaron 1.727 millones de barriles de petróleo.

Así, las búsquedas de nuevas reservas siguen siendo prioridad para la compañía, "estamos mirando ocho cuentas principales en el país, por ejemplo: Valle Medio del Magdalena -siete departamentos- no quiere decir que en toda la zona verde se vaya a hacer actividad. En este lugar creemos que podría haber entre 4.000 y 7.000 millones de barril. Es decir, si tenemos 2.000 y encontramos 4.000 habremos triplicado las reservas del país y en vez de tener seis años de reserva, tendremos 12, 15 ó 20 años, por eso es muy importante los nuevos yacimientos" asegura Bayón.



Foto: Archivo particular

Cuentas positivas

Algunas de las nuevas exploraciones conllevan técnicas como el fracking, que aunque causa preocupaciones en algunos sectores, está comprobado que sus impactos pueden ser controlados por experiencia y tecnología, pero es necesario explorar y buscar nuevos yacimientos.

Como explica Orlando Cabrales, presidente de Naturgas, "los hidrocarburos que están ubicados en los yacimientos no convencionales están atrapados en rocas de baja permeabilidad, por lo que es necesario usar el fracking para liberarlos y así facilitar su extracción. Pero, se ha sido responsable y se han analizado los posibles riesgos sobre el agua, el aire y los relacionados con la sismicidad. Tenemos un marco regulatorio y un adecuado manejo y mitigación de dichos riesgos para hacer una actividad de forma responsable".

"Decir no al fracking también pone en riesgo la seguridad energética del país, y la competitividad no solo de la industria de hidrocarburos, sino toda su cadena de valor", señala Jaime

Concha vicepresidente de la Cámara de Minería, Hidrocarburos y Energía de la Andi.

Volviendo al tema Offshore, el presidente de la ANH afirma: "tenemos en el Offshore una ventaja importante y es la constitución de zonas francas que se van a desarrollar a partir de algunos contratos. Además, la disminución en el impuesto de renta hasta el 19 por ciento. Previamente habíamos podido trabajar con Ecopetrol y Petrobras la continuación en el programa exploratorio posterior del bloque Tayrona, ahí Petrobras se comprometió con Ecopetrol en hacer una inversión de 140 mi-

llones de dólares en dos pozos con una profundidad importante".

"Hace un par de semanas Ecopetrol firmó un contrato, con el que van a hacer una inversión de más de 250 millones de dólares en Offshore. Con Shell se firmaron dos; la primera fase del compromiso es de 100 millones de dólares. Si se cumplen las tres fases, la inversión allí sería aproximadamente de unos 250 millones de dólares. Esto apunta a una inversión concreta de casi 900 millones de dólares por parte de Shell y Ecopetrol" agrega el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).



Foto: Istock