

FRACTURAMIENTO / BOMBEO A PRESIÓN

ExxonMobil propone proyecto piloto de fracturamiento hidráulico en Colombia

ExxonMobil presentó una propuesta a las autoridades colombianas para desarrollar un proyecto piloto de fracturamiento hidráulico en la Cuenca del Magdalena. Colombia quiere aumentar drásticamente su decreciente relación reservas / producción aprovechando el esquisto.

19 de marzo de 2021 Pat Davis Szymczak
Revista de tecnología del **petróleo**



Colombia es el tercer productor de **petróleo** de América del Sur detrás de Brasil y Venezuela. omersukrugoksu / Getty Images

ExxonMobil Corp. ha presentado una propuesta a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de Colombia para ejecutar un proyecto piloto de fracturamiento hidráulico en la cuenca del Valle Medio del Magdalena de Colombia que podría ayudar a las autoridades a demostrar que la tecnología es segura.

ExxonMobil confirmó su presentación en un correo electrónico, aunque la compañía no dio más detalles, informó Reuters el 17 de marzo.

Si se aprueba el proyecto de investigación Platero, ExxonMobil se unirá a **Ecopetrol**, de propiedad estatal mayoritaria de Colombia, como la segunda empresa en iniciar un proyecto piloto de fracturamiento en el país.

Colombia es el tercer productor de **petróleo** de América del Sur detrás de Brasil y Venezuela y su economía depende en gran medida de las exportaciones de crudo. Pero para mantener su base de reservas, el país montañoso andino ha tenido que recurrir al esquisto y la fracturación hidráulica, a lo que la población local ha resistido fuertemente.

A finales de 2019, la relación reserva-producción (R / P) de Colombia había caído a 6 años, en comparación con una relación R / P de 144 años para América del Sur y Central en su conjunto, según la *Revisión Estadística de BP de World Energía 2020*. En gas, Colombia tiene una relación R / P de poco más de 8 años.

Para evitar un desastre económico, el presidente Iván Duque estableció una meta a fines de 2018 de agregar 2 mil millones de barriles de **petróleo** a la base de reservas del país invitando a inversionistas y comenzando la exploración y producción de campos de esquisto.

Frente a una intensa presión pública, el más alto tribunal administrativo de Colombia bloqueó a Duque al imponer una moratoria temporal a la fracturación; pero en 2019, el tribunal abrió una laguna jurídica y dictaminó que la moratoria no bloquea los proyectos piloto de investigación que involucren exploración limitada que puedan demostrar la seguridad y efectividad de la tecnología.

A principios de marzo, Duque emitió una resolución que establece criterios técnicos para fracturar proyectos piloto, lo que abre la puerta a la respuesta de empresas precalificadas.

Los precalificados son ExxonMobil, la estatal **Ecopetrol** y la empresa minera estadounidense Drummond, que había estado produciendo metano en capas de carbón hasta que las autoridades colombianas detuvieron el proyecto en diciembre de 2019.

ExxonMobil tiene una participación de 70% en el bloque VMM37 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en sociedad con la canadiense Sintana Energy, que posee el 30% restante.

“Colombia sigue avanzando en viabilizar las posibilidades de extracción de gas y **petróleo** de campos no convencionales con esta propuesta de ExxonMobil, que tiene una amplia experiencia en este tipo de proyectos”, dijo el presidente de la ANH, Armando Zamora, en un comunicado publicado por Reuters esta semana.

La ANH tendrá hasta el 29 de marzo para evaluar el plan de ExxonMobil. Argus Media informó que la ANH había planeado adjudicar hasta cuatro proyectos piloto de exploración para fracturamiento hidráulico, por un total de alrededor de \$ 600 millones. A cada proyecto se le permitirían dos pozos exploratorios.

Otras dos empresas extranjeras que se esperaba que participaran, el productor canadiense de gas Canacol y la estadounidense independiente ConocoPhillips no se han involucrado hasta ahora.

CONTENIDO RELACIONADO



NEGOCIOS ECONÓMICOS
Colombia adjudica 14 bloques costa adentro
8 de diciembre de 2019 • Journal of Petroleum Technology



NEGOCIOS ECONÓMICOS
Sancionar o no sancionar: esa es la cuestión offshore
15 de enero de 2019 • Matthew Fitzsimmons • Instalaciones de **petróleo** y gas