Bitunix STOP missing moves

FRACKING >

Pozos como estrellas de rock: la apuesta incierta del 'fracking' en Colombia

Los yacimientos viven poco y exigen inversión constante. Por eso la industria pide que el Estado asuma parte del riesgo



Planta de fracking a en California (EE UU).
AFP



JUAN PABLO QUINTERO

Bogotá - 09 NOV 2026 - 04:30 COT

1 Añadir EL PAÍS en Google

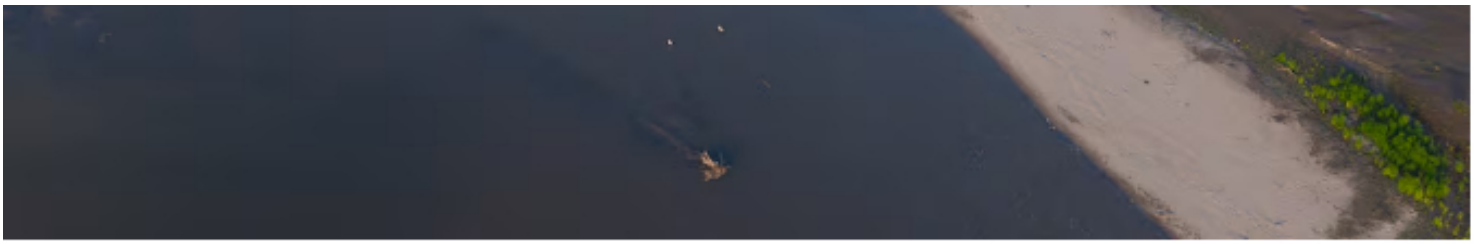
La industria petrolera quiere abrir una nueva línea de negocio en Colombia. Con Abelardo de la Espriella en el poder, el sector ve la oportunidad de estrenar el *fracking* en el Valle Medio del Magdalena. Los gremios prometen gas propio, más ingresos fiscales y empleo. Pero el terreno es virgen. La información sobre el subsuelo no es concluyente, los primeros barriles comerciales tardarían años en salir y el sector advierte que, sin apoyo del Estado, será difícil dar el primer paso. Cuando se pregunta si el negocio es rentable, además, la respuesta va precedida por varios "depende". Depende de la roca, de los precios internacionales, de la tecnología y de quién perfore primero.

En un pozo convencional, el hidrocarburo escapó de la roca donde se formó hacia otra más porosa y fluye fácil. El *fracking* va por el que quedó atrapado, con pozos horizontales que atraviesan y fracturan la roca con agua, químicos y arena. La industria los llama yacimientos no convencionales, y los ejemplos que cita tardaron en dar fruto. En Texas, George Mitchell pasó cerca de 17 años intentando sacar gas con ganancias. La técnica convirtió a Estados Unidos en el mayor productor de crudo del mundo. En Argentina, YPF, entonces controlada por Repsol, anunció en 2011 el hallazgo de petróleo de esquisto (*shale oil*) en Vaca Muerta, una formación de la Patagonia cuya zona con potencial suma unos 30.000 kilómetros cuadrados. En Loma Campana, su primer gran proyecto, el costo de desarrollo por barril con esta técnica cayó de 34 dólares en 2015 a nueve en 2019, según YPF. Hoy Argentina produce casi un millón de barriles diarios —poco menos que Venezuela—, la mayoría en Vaca Muerta.

Felipe Bayón, expresidente de Ecopetrol y hoy al frente de GeoPark, que opera allí, atribuye parte del éxito a "la construcción del ecosistema" entre Gobierno, provincias, operadores y proveedores, que "trabajan de manera colaborativa para perforar y producir cada vez más rápido y a menores costos". Colombia tendría que recorrer su propia curva de aprendizaje, y con precios volátiles. "Es muy probable que al inicio sea muy difícil que esto sea económico", advierte el ingeniero de petróleos Jaime Checa.

La Luna, la roca madre del petróleo del Valle Medio, se extiende bajo una cuenca de 32.000 kilómetros cuadrados que toca Santander, Antioquia, Boyacá y Cundinamarca, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). En Puerto Wilches estaban previstos los pilotos de Ecopetrol y ExxonMobil. Según la Administración de Información Energética de EE UU (EIA), la parte de La Luna y El Tablazo con condiciones geológicas para producir petróleo y gas suma unos 6.700 kilómetros cuadrados, algo más de una quinta parte de Vaca Muerta.





Río Magdalena en Colombia el 21 de septiembre.
LUIS BERNARDO CANO

El negocio funciona cuando un pozo conecta mucha roca con sus fracturas y la formación es tan extensa que permite perforar cientos de veces para repartir el costo de vías y ductos. En Vaca Muerta, GeoPark hizo 180 etapas de fractura en sus primeros cinco pozos y a finales de año empezará una campaña de hasta 55 más. El piloto suspendido de Kalé, en cambio, "solo permitía hacer un pozo con 20 etapas de fractura y eso es insuficiente", dice Checa. Cuánto rendiría La Luna es una incógnita. Por eso la cuenta es un tanteo. "Todos esos numeritos que uno le metería a la hoja de cálculo son suposiciones", reconoce Checa.

Más petróleo que gas

El argumento más político a favor del fracking es la soberanía energética. La urgencia es real, las reservas probadas de gas cayeron un 57% entre 2016 y 2025, según la ANH, y en septiembre las importaciones cubrieron el 39% de la oferta. Pero La Luna promete sobre todo petróleo. Ecopetrol calculaba en 2019 que solo el 15% del potencial recuperable de La Luna y El Tablazo sería gas. En Colombia sí habría compradores, pero falta infraestructura. La red opera al límite, y antes de entrar en ella, el gas de La Luna tendría que separarse del crudo y tratarse.

El fracking también exige mucho capital. "Esos pozos son como estrellas de rock: vida intensa y corta", retrata Guillermo Tamburini-Beliveau, investigador argentino del CONICET. Uno de fracking entrega en sus dos primeros años el 80% de su crudo: uno

convencional, el 10%. Para mantener el caudal, las empresas perforan y fracturan en serie. Son, en palabras de Bayón, proyectos a 30 o 35 años que "requieren inversiones muy importantes y sostenidas por muchos años y sus márgenes son limitados".

El dinero invertido vuelve años después, por eso la industria pide reglas duraderas. Argentina ofreció 30 años de estabilidad fiscal, aduanera y cambiaria con el RIGI, de 2024. Colombia prepara la suya, el Régimen Único para Generar Estabilidad Empresarial (RUGE), con estabilidad por hasta 16 años. Con el barril cerca de 90 dólares, empujado por la guerra, un pozo de petróleo en Vaca Muerta rinde un 50%, calcula Daniel Dreizzen, de la consultora Aleph Energy. Pero eso es con la infraestructura ya construida. Si hay que levantarla, baja a cerca del 35%.

Más factores

Luego están los riesgos de la superficie, que enumera Juan Gonzalo Castaño, ingeniero de petróleos con 30 años en el sector. Un desarrollo de fracking mueve decenas de camiones por vías deterioradas, y si un bloqueo los detiene, la empresa paga por equipos parados. Las salmueras petroleras, aguas con salinidad extrema, hay que tratarlas antes de reinyectarlas, un costo que puede hacer "tambalear" el negocio, dice.





Los pantanos y las aguas del río Magdalena en Barrancabermeja ya sufren deterioro por ser una de las zonas petroleras más importantes de Colombia..
EDU LEON

Los riesgos con más peso histórico son los socioambientales. En 2019, la comisión de expertos que convocó el Gobierno de Iván Duque recogió el temor local a la contaminación del agua y los sismos, y la desconfianza en la capacidad del Estado "para controlar los impactos ambientales y sociales". Esa mesa concluyó que la actividad petrolera allí "no cuenta con lo que denominamos la 'licencia social'". La justicia tardó seis años en confirmar las reglas del fracking. Cuando lo hizo, en 2022, llegó Gustavo Petro al poder, quien a través de Ecopetrol, suspendió los pilotos.

Por contrato, si algo sale mal, pierde el operador, que estudia la roca y perfora los pozos que necesite "a su costo", dice Checa. Pero el apoyo que pide ahora la industria trasladaría parte de la apuesta al Estado: impuestos más bajos, infraestructura y hasta exploración. Bayón propone confirmar el potencial de las cuencas mientras "el gobierno crea las condiciones propicias para disponer de la infraestructura requerida". Welligence va más allá y sugiere que la ANH o Ecopetrol perforen los primeros pozos.

El premio, dicen, podría ser grande. Welligence, con datos de Ecopetrol y otras fuentes, habla de hasta 7.000 millones de barriles de líquidos y 13 billones de pies cúbicos de gas en todo el Valle Medio.

Esas cifras equivalen a más de tres veces las reservas probadas de petróleo del país y a más de siete veces las de gas. Pero es lo que podría haber bajo tierra, no lo que se puede sacar con ganancia.

El Estado es dueño del 88,5% de Ecopetrol, que hace fracking desde 2019 en el Pérmico, EE UU, con Occidental Petroleum. Aunque es una de sus fuentes más productivas, en marzo su entonces presidente, Ricardo Roa, admitió que esa inversión aún no ha retornado. Por ahora, GeoPark y Drummond están dispuestas a arriesgarse porque confían en su ingeniería. La exposición, dice Checa, es lo que escapa a su control. "El *fracking* necesita una coordinación muy grande entre la institucionalidad, la comunidad y la industria. Algo que nos ha costado mucho en Colombia", concluye.

SOBRE LA FIRMA



Juan Pablo Quintero

VER BIOGRAFÍA

Reciba la newsletter de Colombia, con lo más relevante de la actualidad del país

COMENTARIOS - 1

Normas›

MÁS INFORMACIÓN



El declive petrolero de México y la falsa solución del 'fracking'

LUCA FERRARI



El 'fracking' entra en zona de incertidumbre tras las restricciones de los expertos

ELIA CASTILLO JIMÉNEZ | MÉXICO

ARCHIVADO EN

Colombia · América · Latinoamérica · Fracturación hidráulica · Hidrocarburos · Ecopetrol

Se adhiere a los criterios de The Trust Project
Más información ›

Si está interesado en licenciar este contenido, pinche aquí



ÚLTIMAS NOTICIAS

ULTIMAS NOTICIAS

19:17 | Los Mossos prevén una jornada de huelga general con altercados en Barcelona

18:41 | La Universidad de Mississippi investiga un video de estudiantes haciendo gestos racistas

18:30 | Vídeos de ajedrez | Belleza minimalista de Rinck

18:25 | El mayor estudio sobre la satisfacción de los menores trans con la terapia hormonal halla niveles mínimos de arrepentimiento: "Fue la decisión correcta"

LO MÁS VISTO

1. Los señalamientos contra el embajador de Colombia en la ONU: "Ha creado un ambiente de incertidumbre en la misión"
2. La tumba equivocada: el mesero que descansó 30 años bajo el nombre del magistrado
3. De la Espriella copia a Milei: rebaja de impuestos para las megainversiones en la reforma tributaria
4. Las dudas sobre el revés a la ultraderecha: "No podemos decir con cada resultado electoral que la vida se reseteó"
5. La izquierda colombiana ante las acusaciones contra Petro: entre el feminismo y la lealtad

Recomendaciones EL PAÍS

emagister:



Máster en Project Management



Máster en Internet Business



Máster Universitario en Psicopedagogía



Máster Universitario en Energías Renovables