

FRACKING: ¿DÓNDE ESTÁ EL PILOTO?

Las pruebas piloto de *fracking* servirán para recaudar información sobre los impactos de esta técnica y su viabilidad en el país. Así serán los proyectos que definirán si Colombia entra en la ola de la fracturación hidráulica.

Los conocimientos sobre la práctica de fracturación hidráulica o *fracking* en Colombia aún son escasos. La implementación de este modelo para la extracción de petróleo en el país genera polémica. Aunque algunas personas rechazan esta técnica aludiendo a los distintos riesgos ambientales y de salud pública, es cierto que abstenerse de adelantar este tipo de proyectos también tiene enormes implicaciones económicas y sociales.

Por eso lo que ocurra con las pruebas pilotos integrales de investigación (PPII) o proyectos pilotos de *fracking* será clave en el futuro de esta industria en el país. Esta es una mirada al tema. **DI**

¿Dónde hay reservas de no convencionales en Colombia?

Colombia cuenta con ocho cuencas geológicas con potencial de yacimientos no convencionales de hidrocarburos.



1 Sinú San Jacinto

Líquidos hasta **0 - 2 BILLONES** de barriles de petróleo

Gas entre **2 Y 66 TERA** pies cúbicos

2 Valle inferior del Magdalena

Gas entre **0,8 Y 18 TERA** pies cúbicos

3 Valle Medio del Magdalena

Líquidos desde **4.000 MILLONES Y 7.000 MILLONES** de barriles.

Gas entre **4 Y 13 TERA** pies cúbicos.

5 César Ranchería

Gas de menos **DE 10 TERA** pies cúbicos

Gas naturalmente fracturado **ENTRE 0,3 - 0,5 TERA** pies cúbicos

4 Valle Superior del Magdalena

Gas entre **0,3 Y 7 TERA** pies cúbicos.

6 Catatumbo

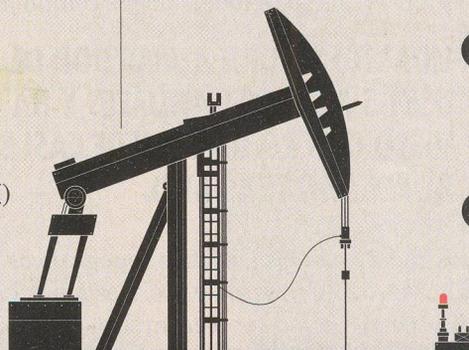
Gas entre **0,2 Y 1,4 TERA** pies cúbicos

7 Cordillera Oriental

Líquidos entre **2.500 MILLONES Y 3.900 MILLONES** de barriles.

8 Caguán Putumayo

Líquidos entre **500 MILLONES Y 700 MILLONES** de barriles.



DATOS

Para hacer los proyectos piloto se tendrán en cuenta tres etapas:

01

Adelantar diversas actividades relacionados con temas sociales, técnicos e institucionales.

02

Fracturamiento hidráulico con perforación horizontal en el que además se revisen y gestionen aspectos técnicos, sociales e institucionales.

03

Evaluar los resultados de las investigaciones realizadas y definir la posibilidad de realizar proyectos de exploración y explotación comercial.

Para la ejecución de los proyectos piloto el Gobierno debe cumplir con las ocho condiciones previas que realizó la Comisión de Expertos en su informe final.

01

Ley de Transparencia y Acceso a la Información Pública. Se debe divulgar toda la información disponible asociada e identificar carencias de información en temas como ecosistemas, hidrogeología y sismicidad, etc.

¿Qué se ganaría con el fracking?

US\$34.300

millones al PIB podría aportar la explotación en etapa de desarrollo de no convencionales en el valle Medio del Magdalena.

US\$15.000

millones en exportaciones anuales derivadas de yacimientos no convencionales pueden aportar para cerrar el déficit de la balanza comercial.

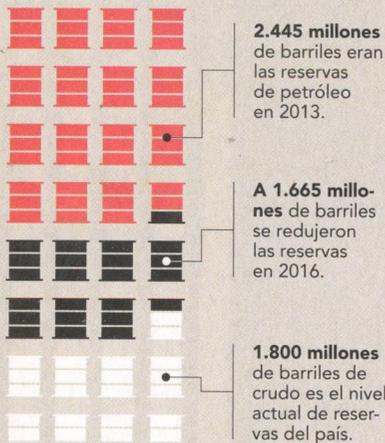
US\$8.500

millones en inversiones anuales que representaron el 12% de la formación bruta del capital en 2017.

La extensión del tiempo de las reservas pasarían de **5,1 años a 15 años para el petróleo.**

10 años de reservas de gas existen actualmente en el país. Con el fracking, esta cifra ascendería a más de 30 años.

¿Cómo está el petróleo en el país?



320 MILLONES DE BARRILES se consumen al año en el país.

US\$1.500 millones invirtió **Ecopetrol de la mano de Occidental (OXY)** lo cual le permitirá realizar **fracking en los Estados Unidos elevando las reservas petroleras actuales en 160 millones de barriles de petróleo.**

¿Cuál es la demanda actual de gas?

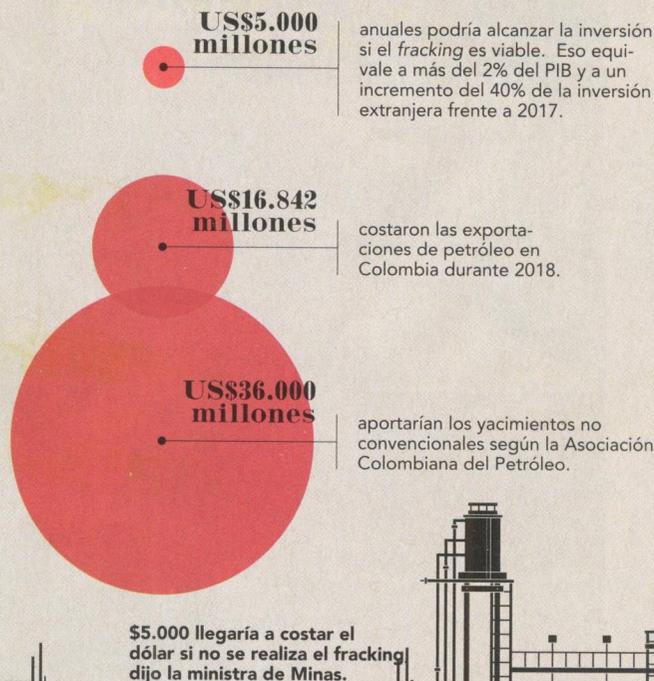


1.600 vehículos de transporte masivo se encuentran operando a GNV.



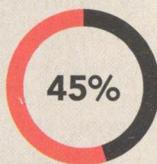
9,5 millones de usuarios es el número de usuarios de gas natural en Colombia que en 2018 aumentó 5%

¿Cómo afectaría el fracking a la economía del país?



La demanda actual de gas natural en el país es de **1.003 Gbtud** (unidad térmica británica), **35,9% más** que hace 11 años.

Para 2023 la demanda **aumentará en 175 Gbtud**, lo que representa **incremento de 17%** frente a lo que consumió el país durante el año pasado.



más del valor local tiene el gas importado.

02

Identificar necesidades de capacidad institucional y de personal local para participar en los proyectos pilotos.

03

Acordar los mecanismos de participación y veeduría ciudadana en los proyectos pilotos.

04

Ajustar la reglamentación para selección, uso y seguimiento de las actividades y tecnologías usadas de mínimo impacto.

05

Identificar y divulgar la tecnología de mínimo impacto que se utilizará para los pilotos.

06

Acordar el manejo de los riesgos sobre salud con los pobladores cercanos al lugar de los PPII.

07

Identificar necesidades de capacitación de personal local para participar de las actividades de los pilotos.

08

Construcción de una línea base social en salud, economía, uso de recursos naturales, ecosistemas terrestres y acuáticos.