

# La Contraloría está en contra de un fracking irresponsable

**ENERGÍA.** EN EL MARCO DEL FORO LR EL CONTRALOR GENERAL, CARLOS FELIPE CÓRDOBA, SEÑALÓ QUE LA INSTITUCIÓN QUE TIENE A SU CARGO APRUEBA PROCESOS QUE CUMPLAN CON TODOS LOS ESTÁNDARES



**Germán Espinosa**  
Presidente de Campetrol

*"Para que el fracking sea una realidad es necesario que se integren las recomendaciones y seguir un proceso. En eso hay que ser muy rigurosos y respetuosos para que funcione".*



**Julio César Vera**  
Expresidente de Acipet

*"Colombia está preparada para el fracking ¿Qué falta? Básicamente adelantar las pruebas piloto para dilucidar algunos aspectos a nivel técnico y ambiental antes de una explotación".*

BOGOTÁ

El debate sobre la explotación de yacimientos no convencionales de hidrocarburos que se resumen en la práctica de la tecnología de fracturamiento hidráulico, mejor conocido como fracking, se ha enfocado en la dicotomía entre agua o petróleo, y por ello, el papel de las autoridades regulatorias es clave para ampliar el panorama y analizar cuáles son los impactos que tiene desarrollar este mecanismo que apoyan tanto a la industria como el Gobierno.

En esa línea, el contralor General, Carlos Felipe Córdoba, manifestó en el marco del foro LR titulado 'Petróleo y Gas, ¿qué se está jugando Colombia?', que la entidad que él dirige está en contra de un fracking irresponsable, por lo que señaló que es necesario que aumente la información hidrológica y del subsuelo para tomar la mejor decisión para el país.

El fracking se debe "hacer cuando estemos listos, y hoy no estamos listos. Se necesita un

6,3

**AÑOS ES EL TIEMPO ÚTIL DE LAS RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO QUE TIENE COLOMBIA, SEGÚN DATOS DE ECOPETROL.**

pilotaje para ver qué hay en el subsuelo. Necesitamos tener unas líneas base de todo el mapeo hidrológico que tenemos nosotros, y saber, efectivamente, cómo está el país, para posteriormente ver cómo los vamos a impactar. Hasta no estar listos es preferible no hacerlo", dijo Córdoba.

Así mismo, durante su presentación el Contralor hizo énfasis en que desde su entidad actualmente se propone un proyecto piloto de riesgos y beneficios, para hacer un diagnóstico del subsuelo. Y de esa forma, con la información que puedan suministrar esos pla-

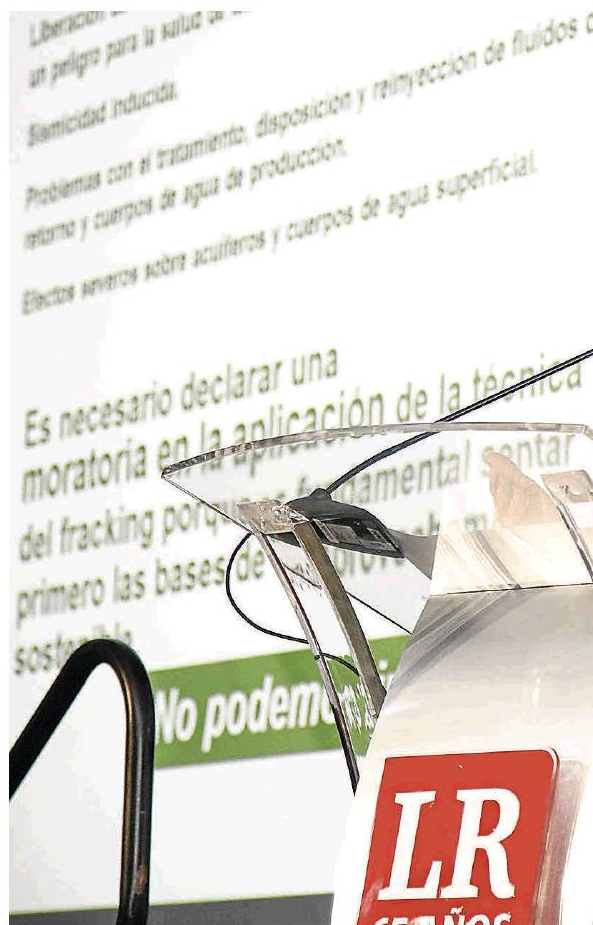
US\$650

**MILLONES ES LA INVERSIÓN QUE SE ESTIMA REALIZAR DURANTE LOS PRIMEROS AÑOS CON PROYECTOS DEMOSTRATIVOS.**

nes, ayudar a que haya un fracking responsable, con cuidado del medio ambiente.

Con base en ello Córdoba dijo que la Contraloría no se opone a esta tecnología, porque el país ha avanzado en su reglamentación entre 2009 y 2017, pero señaló estar consciente de que aún hay vacíos legales en el conocimiento para saber si el fracturamiento hidráulico afecta o no los recursos acuíferos, por ello apuntó que "es más un tema de procedimiento que de reglamentación".

En el foro LR, el funcionario dijo que la discusión sobre los yacimientos no convencionales



es una alternativa ante las insuficientes reservas de petróleo y gas, pero llamó la atención sobre no solo pensar en rentabilidad, sino en la sostenibilidad, razón por la que criticó el hecho de que se hayan adjudicado unos bloques para fracking sin que el "país disponga de una línea base soportada".

Puntualmente, Córdoba criticó que la distribución de esos bloques no fuera homogénea, por lo que es problemática la repartición dado que los bloques coinciden con las áreas donde el agua es más escasa.

La imperiosa necesidad de revisar los efectos desde un

punto de vista técnico y probado, según el Contralor, radica en que el fracking ofrece riesgos como: la liberación de metales pesados e isótopos radiactivos; sismicidad inducida; problemas con el tratamiento, disposición y reinyección de fluidos de retorno y cuerpos de agua de producción, y efectos severos sobre acuíferos y cuerpos de agua superficial.

Con base en estos riesgos, la presentación del funcionario mandaba el mensaje que "es necesario declarar una moratoria en la aplicación de la técnica del fracking porque es fundamental sentar primero las bases de

## "Tenemos una oportunidad en los no convencionales"

BOGOTÁ

"Tenemos una gran oportunidad en el incremento de reservas de petróleo y gas en los yacimientos no convencionales (YNC)". Esa fue una de las conclusiones de Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), quien en su presentación 'El legado de los YNC en Colombia' habló sobre los beneficios fiscales que le traería al país la implementación del fracturamiento hidráulico, o fracking.

"Nosotros como país no podemos poner en riesgo la sostenibilidad fiscal y tener en riesgo nuestra estabilidad macroeconómica. Esta industria de hidrocarburos ha sido un

pilar fundamental de la sostenibilidad fiscal y está llamada a continuarlo siendo (...) Por eso, los yacimientos no convencionales son una gran oportunidad", explicó Lloreda.

El directivo insistió, igualmente, en que no "se debe poner en riesgo la autosuficiencia energética del país". Bajo esta premisa, destacó que Colombia tiene abierta la oportunidad para impulsar el desarrollo de YNC, los cuales le podrían traer al país, en los próximos 25 años, alrededor de US\$36.000 millones (\$103 billones) en ingresos fiscales.

El presidente de la ACP sostuvo que estos pozos no convencionales también le permitirían

incrementar las inversiones generales del Gobierno. "Los YNC dejarían como legado para el país recursos fiscales que permitirían aumentar entre 10% y 15% la inversión del Gobierno por 25 años", explicó Lloreda.

Y agregó: "Quiero hablar de cuatro aspectos a los cuales cuatro proyectos pilotos pueden contribuir. Uno tiene que ver con los recursos fiscales. Si la exploración demuestra que los proyectos son viables y pasan a la etapa de exploración, la inversión podría alcanzar los US\$5.000 millones, equivalentes a 2% del PIB y a un incremento de 40% en la inversión extranjera. Hay una gran oportunidad por todo lo que conlleva la pre-



Pierre Ancines/LR

Francisco Lloreda, presidente de la ACP, explicó los beneficios de los YNC. Dijo que son fundamentales para la autosuficiencia energética.

sencia de esta actividad en el territorio".

Otro de los puntos que destacó fue el incremento que se podría generar en materia de inversión social y ambiental. Se-

gún el directivo, "estamos hablando que estos proyectos podrían generar inversiones por alrededor de US\$2.400 millones en programas socio-ambientales obligatorios".





Carlos Felipe Córdoba, contralor general, durante su intervención en el Foro LR.

Pierre Ancines/LR

un aprovechamiento sostenible. No podemos improvisar”.

“Yo creo que cuando estemos listos se podrá mirar si podemos hacer el fracking o no en Colombia. Hoy no estamos preparados, pero no podemos cerrar la puerta a un piloto, pero evidentemente, el aprendizaje más claro es que cuando estemos preparados miramos si se hace o no”, dijo Córdoba al concluir su presentación.

En ese orden de ideas, el Contralor le dijo al presidente de *Ecopetrol*, Felipe Bayón, y de paso al *Ministerio de Minas y Energía*, que van en la misma línea y que la *Contraloría* no se

opone si el fracking es bien hecho.

Al respecto, Germán Espinosa, presidente de *Campetrol*, aseguró que no ve mayores discrepancias con lo que ha planteado y elaborado la comisión de expertos, “por el contrario, de alguna manera con su estilo el Contralor sigue las recomendaciones que hace esta comisión con el firme objetivo de generar condiciones previas, luego hacer pilotos, luego evaluar los hallazgos y finalmente tomar decisiones”.

Destacó que este es un proceso que debe seguirse “en forma rigurosa y con mucha supervi-

## Rendimiento hídrico de Colombia es de 56 litros por kilómetro cuadrado

Para el contralor Córdoba “no se puede caer en el dilema de aumentar la producción de petróleos y sacrificar los recursos hídricos medioambientales”, esto, debido a que, según el *Banco Mundial*, Colombia es tercero en volumen de agua del planeta, y su rendimiento hídrico es de 56 litros por kilómetro cuadrado. La cifra dobla el promedio latinoamericano, que es de 26 litros por kilómetro cuadrado. “Esa cifra es una de las más importantes para entender el potencial del país” y que se debe cuidar si se hace fracking.



Escuche el podcast con la presentación del Contralor General.

Síguenos en:

[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)

Con los proyectos que tiene en mente teneran de cara a 2019.



sión y control, esto sumado a todo el cuidado ambiental e inclusión social que este tipo de proyectos demanda en Colombia”, añadió el vocero.

Sobre cómo debería darse este proceso, el presidente de *Campetrol* resaltó que “lo más importante es que el Gobierno, que tiene ahora bajo su responsabilidad tomar las decisiones, las siga tomando como lo ha hecho hasta ahora, de forma juiciosas y cuidadosas. Con eso seguramente va a continuar con las recomendaciones de la comisión, eso ya se ha expresado y tendrán que ponerlo a blanco y negro para empezar el proceso en sí”, dijo.

Por último, Espinosa resaltó que este tipo de procesos no son nuevos y que ya se venían adelantando “desde hace mucho tiempo, no es que estemos en ceros ni mucho menos, hay una legislación muy sólida, conocimiento e información”, añadió.

GABRIEL FORERO OLIVEROS  
gforero@larepublica.com.co

## ¿Qué falta para hacer fracking en el país?

El Gobierno Nacional continúa estudiando el informe de la comisión de expertos sobre el fracking. Si bien la ministra de *Minas y Energía*, María Fernanda Suárez, aseguró que se acogerán a las recomendaciones de los especialistas, advirtió que por ahora se iniciará un trabajo con las comunidades para dialogar sobre las preocupaciones y los beneficios de esta técnica. No obstante, desde dicha cartera se aclaró que no se podrán iniciar los primeros pilotos hasta que el *Consejo de Estado* no se pronuncie sobre la regulación del fracking en el país.

En materia de empleo, indicó que cuatro proyectos solamente darían un impulso regional. De acuerdo con Lloreña, “estamos hablando de 68.000 empleos en el Valle Medio del Magdalena y la Cuenca Cesar- Ranchería, donde se desarrollarían los proyectos. Estos empleos, directos e indirectos, equivalen a 40% de las personas sin empleo del Cesar y 30% de las personas que no trabajan en Santander. Una gran oportunidad”.

Para concluir su intervención, el presidente del gremio

habló sobre los encadenamientos productivos que se derivan de esta actividad.

“ Toda una gama de oportunidades de negocios se generará en el corto, mediano y largo plazo para surtir la demanda de nuevos bienes y servicios, tales como transporte, alojamiento, vivienda, alimentación y comercio. Con todo esto, estamos hablando de US\$34 millones adicionales a los ingresos fiscales para las regiones”, dijo.

A modo general, Lloreña reiteró la gran oportunidad para Colombia. En su conclusión fi-

## \$103

BILLONES ES EL APORTE ESTIMADO DE LOS YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES EN LOS PRÓXIMOS 25 AÑOS.

nal, destacó tres importantes beneficios que traería la explotación de no convencionales, entre ellos la importancia de la autosuficiencia energética, los mayores recursos para el país y el impulso que se le podría dar a las reservas de gas.

“Hay una ventana de oportunidad de 20 o 30 años. Y, o nosotros la tomamos o la perdemos. O sino vamos a terminar importando gas que se produce cómo, de no convencionales. A la vuelta de 10 años esto no se llamará de no convencionales, será lo convencional. Y nosotros debemos analizar si queremos estar ahí o no”, finalizó.

KEVIN S. BOHÓRQUEZ GUEVARA  
@KevinBohorquez89



Pierre Ancines/LR

Según los estudios de *Ecopetrol*, con desarrollos de no convencionales se pueden multiplicar por seis las reservas actuales de gas.

## “Sin reservas, al año se gastarían \$40 billones en importaciones”

El presidente de *Ecopetrol*, Felipe Bayón, señaló en su presentación en el Foro LR, que es necesario analizar los beneficios para el país y la necesidad que aún hay de consumo de petróleo en Colombia y en el mundo, inclusive en 20 años, para tomar las decisiones necesarias de ampliar las reservas que del país y no tener en el futuro que importar petróleo para suplir las necesidades, que hoy llegan a cerca de 650.000 barriles de crudo por día.

Si el país pierde la autosuficiencia, como ocurrió entre 1970 y 1980, se tendría que volver a importar crudo incurriendo en costos de cerca de \$40 billones por año. Esto, sin contar los recursos que dejarían de ingresar al Gobierno, que en los últimos años de *Ecopetrol* han sido de \$220 billones en regalías, impuestos, dividendos, etc.

La idea de la empresa es como mínimo reemplazar el 100% de las reservas cada año, ya que en la actualidad las de crudo están en 6,3 años y las de gas en 11,1 años, sin embargo Bayón agregó que para impulsar

## Así avanzan los proyectos piloto de Ecopetrol en no convencionales

Sobre los pilotos de fracking, donde invertirán US\$500 millones, Bayón dijo que toca mirar cómo dar beneficio a las comunidades. “Esto sería adicional a las regalías e impuestos. Tal vez toca incluir en los costos del desarrollo un aporte. Eso lo estamos analizando”. También dijo que se debe permitir que haya un sistema de calidad para hacer monitoreo permanente, y como tercer punto, la inclusión de mesas técnicas, ya que es un tema que requiere pedagogía.

estos números una fuente primordial sería el offshore y los no convencionales.

“Esto es fundamental porque la matriz energética en Colombia depende de 46% de derivados del petróleo y 16% de gas natural y la situación no cambiará, según un estudio de *BP Energy*, en 2040 las renovables a nivel mundial solo pasarán de suplir 4% a 15% del consumo y petróleo y gas seguirán significando 53%”, dijo Bayón.

En este punto, del uso de fracking, también destacó los beneficios para el ambiente, y utilizó el ejemplo de la reducción de emisiones de casi 42% de Estados Unidos entre 2016 y 2017, siendo el país que más bajo CO2 en ese periodo, y en gran medida por la revolución del fracking, ya que reemplazó carbón con gas natural.

“En Colombia en 100 años hemos producido 19% de lo que ha consumido el país, casi 10,5 billones de barriles, y creemos que podemos llegar a 32% o 34%, usando tecnologías como inyección de gas, agua o polímeros, para sacar más de los campos que tenemos”, agregó el presidente de *Ecopetrol*.

Con esto la empresa tiene una cuenta donde a los 10 años de reservas de gas, con no convencionales se pueden sumar entre cuatro o 24 años más. “Es un rango amplio pero toca mirar qué es comercial y qué vale la pena sacar, pero la cifra sirve para mirar la magnitud del potencial, donde se puede multiplicar hasta por seis las reservas actuales. Y acá hemos identificado áreas como Cesar- Ranchería; Catatumbo, que tendría 20% o 40% de lo que hoy existe, y el Valle Medio del Magdalena”. En petróleo agregó que estos yacimientos tienen un potencial para multiplicar por cuatro las reservas actuales.

LILIAN MARIÑO ESPINOSA  
@LilianMariño