

Ingresos por 'fracking' ya están en las cuentas del Gobierno

El Minhacienda dice en el Marco Fiscal de 2019 que esta técnica le daría al país unos \$14 billones adicionales por año.

[Facebook](#)
[Twitter](#)
[LinkedIn](#)
[Google+](#)
[Quand](#)



Según el Minhacienda, el 'fracking' le daría a Colombia reservas de petróleo por 7.300 millones de barriles, es decir, casi 24 años adicionales. [Ver más fotos](#)

Lo más leído

1. Así mueve la selección Colombia el millonario mercado de dominicos
2. El nuevo servicio de Nequi que lo sacará de apuros
3. Compradores de vivienda tendrán más plazo para pagar la cuota inicial

Por: PORTAFOLIO - JUNIO 16 DE 2018 - 07:00 PM.

La explotación de petróleo y gas por yacimientos no convencionales (YNC) en Colombia, que no es otra cosa que el fracking, parece ser inminente con Iván Duque al frente del país.

El Gobierno Nacional plasmó el interés de llevar a cabo estas iniciativas en las dos hojas de ruta más importantes que tiene: el Plan Nacional de Desarrollo (PND) y el Marco Fiscal de Mediano Plazo (Mfmp).

En este último, el **Minhacienda** es enfático al decir que el agotamiento en las reservas "implicaría importantes riesgos para la estabilidad macroeconómica del país", por lo cual "es preciso explorar e identificar métodos de incorporación de recursos en el corto y mediano plazo".

(Lea: Con 'fracking', habría reservas de gas natural para 30 años)

A renglón seguido, cita el fracking como una de estas alternativas y revela que el potencial de recursos por YNC asciende a 7.300 millones de barriles de petróleo, es decir, cerca de 24 años adicionales de reservas, y a 10 trillones de pies cúbicos en materia de gas.

MARCO FISCAL

Este mecanismo le daría al país unos 600.000 barriles diarios adicionales, supliendo así la deficiencia que tiene y "representando cerca del 60% de la producción total en 2030, que podría ubicarse en niveles superiores a un millón de barriles por día".

Para el Minhacienda, esta "es una solución en el mediano plazo para garantizar la autosuficiencia energética en materia de crudo y gas en Colombia, y puede traer consigo impactos positivos sobre la economía del país y el desarrollo sostenible de las regiones".

(Lea: Las luces y sombras del 'fracking' en la explotación de petróleo)

De acuerdo con Camilo Prieto, director del Movimiento Ambientalista Colombia, "esta es una señal de cómo el Gobierno quiere pasar por encima de las decisiones judiciales y la evidencia científica disponible. Además, es una clara renuncia a la transición energética, porque dicen que necesitamos fracking, pero no plantean la posibilidad de que no se vaya a dar".

En parte, en este recuadro solo se menciona la posibilidad de extraer petróleo y gas vía la fracturación hidráulica, aunque enfatiza que podrá hacerse "siempre y cuando se realice de acuerdo a la normatividad vigente y se dé una ejecución responsable de la actividad, que permita anticipar y mitigar posibles externalidades negativas", según detalla el Mfmp.

(Lea: En camino, otros dos pilotos para desarrollo de 'fracking')

Las cifras no son despreciables. Por ingresos tributarios -pago de renta y dividendos de **Empresas**-, en el pico de la producción se obtendrían recursos cada año por 1% del PIB, y otro 0,4% del PIB por regalías.

En plata blanca, esto quiere decir que anualmente, el Gobierno Nacional podría contar con \$14 billones adicionales -lo mismo que pretende recaudar con la ley de financiamiento-, mientras que en un horizonte a 30 años, el país recibiría \$324 billones, es decir, una tercera parte de todo el PIB de Colombia.

No es gratuito que el Minhacienda considere que la técnica puede ser un salvavidas, ya que también le permitiría no recortar programas sociales, según una fuente que conoce el tema.

No obstante, que esto se describa así en el Marco Fiscal, que traza las bases de la política fiscal que busca el Gobierno, muestra, según Prieto, "una intención de desarrollar estas iniciativas, de las cuales, por ejemplo, nos hablan de reservas, pero no existe un estudio actual de a cuánto ascienden. Precisamente por eso, se están haciendo los pilotos, pero hasta ahora eso es puro especulación".

PLAN DE DESARROLLO

El experto también afirma que esta no es la primera vez que el Ejecutivo incluye en sus hojas de ruta la posibilidad de realizar el fracturamiento hidráulico.

El Plan de Desarrollo también lo incluye en sus bases, en las cuales afirma que "el reto del Gobierno es incrementar las reservas para preservar la autosuficiencia de hidrocarburos en el mediano y largo plazo [...] y existen dos grandes oportunidades: proyectos costa afuera y YNC".

De hecho, el PND le da el mandato al **Ministerio** de Minas y Energía de estudiar "la viabilidad de la exploración y producción de yacimientos no convencionales" y que la Agencia Nacional de Hidrocarburos "adelantará estudios liderados por expertos independientes, para actualizar, profundizar y complementar el conocimiento técnico de la exploración y producción de estos recursos, así como los impactos ambientales y sociales asociados con el desarrollo de esta actividad".

En su momento, la inclusión de estas líneas fue interpretada como una promoción implícita del fracking, aunque el **Ministro** de Hacienda, Alberto Carrasquilla, lo desmintió: "La mención que se hace allí deja abierta la posibilidad de combustibles no convencionales; el país no ha tomado una decisión al respecto, hasta ahora está iniciando un proceso sobre el tema".

No obstante, los dineros que daría la explotación de hidrocarburos por esta técnica ya estarían proyectados para cuajar la caja del país a mediano y largo plazo. Y como dijo la persona experta, "uno no incluye en el Mfmp algo con lo que no espera contar".

Sebastián Londoño Vélez

En Twitter: @SLondonoV

RELACIONADOS

ECONOMÍA
Con 'fracking', habría reservas de gas natural para 30 años
Última actualización - junio 12 de 2018 - 10:15 p.m.

RECOMENDADOS

ECONOMÍA
Las luces y sombras del fracking en la explotación de petróleo

INTERNACIONAL
Chevron le apuesta al fracking con 33.000 millones de dólares

EMPRESAS
Si hay condiciones/hacemos pilotos de 'fracking', Chevron

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Casero el plus para liquidar deudas
Reserva de deudas

Zonas Masculinas - Bata 48.9% off. ¡Aprovecha!
Déalo

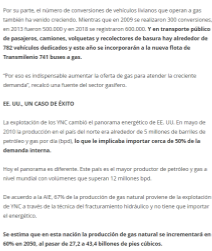
'Diversidad': El mejor sitio de citas para mujeres de 40 en Bogotá
Sublime 10

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Con 'fracking', habría reservas de gas natural para 30 años

Cálculos del sector estiman que con la técnica se podría producir el volumen suficiente que permitiría asegurar la autosuficiencia del combustible.

[Facebook](#)
[Twitter](#)
[LinkedIn](#)
[Google+](#)
[Quand](#)



Los datos demuestran las oportunidades que tiene el país para ser autosuficiente en gas y a un precio razonable. [Ver más fotos](#)

Por: PORTAFOLIO - JUNIO 12 DE 2018 - 10:15 PM.

Los Yacimientos no Convencionales (YNC) se constituyen en una de las alternativas a corto plazo para incrementar las reservas de gas natural, en momentos en que el país busca nuevas fuentes para conservar la autosuficiencia en este combustible.

Los cálculos más conservadores de agentes de la industria estiman que el potencial de los YNC en las cuencas del Valle Medio del Magdalena (VMM), Cesar-Ranchería y Catatumbo estaría entre cuatro y 24 terajulios cúbicos (tpc), lo que permitiría asegurar la autosuficiencia de este energético por cerca de tres décadas.

"Esto significa, en el escenario más optimista, que el desarrollo de los proyectos en YNC a través de la técnica del fracking, equivaldrían en tamaño de área a tres campos Chuchupa, descubiertos en 1972 en La Guajira, con reservas de siete tpc", señaló un vocero del **Aspetrol**.

(Lea: Las luces y sombras del 'fracking' en la explotación de petróleo)

Agregó la fuente consultada que, las estimaciones de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos (AIE) son aún más optimistas.

"La entidad calcula que el potencial en estos yacimientos en Colombia puede acercarse a 54 tpc de gas, lo que implicaría multiplicar por diez las reservas actuales", subrayó el vocero de la petrolera colombiana.

Aunque muy preliminares, estas cifras demuestran las oportunidades que tiene el país para ser autosuficiente en materia de gas y a un precio razonable para sus habitantes porque, en caso de agotarse el hidrocarburo, su importación implicaría mayores costos al usuario final.

(Lea: Con US\$3.000 millones, Gobierno busca aumentar reservas de gas)

Por ejemplo, el precio promedio del gas producido en Colombia, sin considerar el transporte y la distribución, se ubicó entre US\$4,11/Mbtu y US\$4,52/Mbtu durante el primer trimestre de este año, según información publicada por el **Ostensor de Mercado de Gas Natural en Colombia**.

Entre tanto, el precio del gas importado licuado en Cartagena es casi el doble que el nacional, al ubicarse entre US\$8,4/Mbtu y US\$12,9/Mbtu en el mismo periodo, de acuerdo con información reportada en agencias internacionales.

(Lea: Sólo habría reservas de gas para los próximos 4 años)

Expertos en el sector estiman que para una ciudad como Bogotá el impacto de importar gas podría significar un incremento entre 26% y 82% en el costo del servicio para un usuario residencial para los estratos 1 y 4, respectivamente.

DEMANDA EN CRECIMIENTO

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

Se estima que para 2023 la demanda aumentará en 175 Gbtud, lo que representaría un incremento de 17% frente a lo que consumió el país durante el año pasado.

Actualmente hay más de 31 millones de colombianos que cocinan con gas natural y 173.000 comercios y 5.500 industrias dependen de este combustible. Los principales consumidores de este recurso son los sectores termoeléctrico, industrial y el minero energético.

Por su parte, el número de conversiones de vehículos livianos que operan a gas también ha venido creciendo. Mientras que en 2009 se realizaron 300 conversiones, en 2013 fueron 500.000 y en 2018 se registraron 600.000. Y en transporte público de pasajeros, camiones, volquetas y recolectores de basura hay alrededor de 782 vehículos dedicados y este año se incorporarán a la nueva flota de **Transmilenio 741 buses a gas**.

"Por eso es indispensable aumentar la oferta de gas para atender la creciente demanda", recalcó una fuente del sector gasífero.

EE. UU., UN CASO DE ÉXITO

La explotación de los YNC cambió el panorama energético de EE. UU. En mayo de 2010 la producción en el país del norte era alrededor de 5 millones de barriles de petróleo y gas por día (bpd), lo que le implicaba importar cerca de 50% de la demanda interna.

Hoy el panorama es diferente. Este país es el mayor productor de petróleo y gas a nivel mundial con volúmenes que superan 12 millones bpd.

De acuerdo a la AIE, 67% de la producción de gas natural proviene de la explotación de YNC a través de la técnica del fracturamiento hidráulico y no tiene que importar el energético.

Se estima que en esta nación la producción de gas natural se incrementará en 60% en 2050, al pesar de 27,2 e 43,4 billones de pies cúbicos.

En Canadá la situación es similar a la de su vecino. Según la agencia de gobierno Recursos Naturales de Canadá, cerca de 50% de la producción de gas en ese país es derivada de los YNC. Esta cifra se espera que aumente a 80% en 2035.

ADVERTENCIA DEL GREMIO

Al paso de las cifras de reservas de gas natural para 2018, reveladas por el **Ministerio** de Minas y Energía, las cuales están para 9,8 años (se redujeron 1,9 años y lo cubren 2,9%), la Asociación Colombiana de Gas Natural (Natargas), señaló que si bien, aún el país no posee la cantidad de remanentes del combustible que se quiere, se valora y reconoce la reactivación que ha tenido gracias a los esfuerzos de la industria y del Gobierno, por estimular la exploración y producción de hidrocarburos.

"El país tiene el gas natural suficiente para garantizar la demanda actual con producción local o con importación, pero para poder tener mayor tranquilidad a largo plazo, se necesitan acciones puntuales que motiven la inversión, y mejores incentivos para emprender campañas de exploración y producción", señaló Orlando Cabrales Segovia, presidente del gremio.

El líder de la agrupación recalcó que Colombia tiene un potencial muy grande de gas en el subsuelo, en yacimientos convencionales, no convencionales y en el mar Caribe, que debe aprovechar para generar empleo, proyectos productivos, ingresos nacionales y seguridad energética.

Con un piloto de fracking en el Magdalena Medio, se daría el primer paso para el desarrollo de los Yacimientos no Convencionales, fórmula que permitiría tener un cómodo remanente en petróleo y gas. Estaría cerca a Barrancabermeja, en una zona donde convergen las formaciones geológicas La Luna y Tabazo.

DOS INFORMES DE EXPERTOS

El país espera despejar el camino del fracking con dos informes. Uno, de la Comisión de Expertos creada por el Gobierno Nacional, y el otro ordenado por el Consejo de Estado a analistas y académicos de la Universidad Nacional.

El primero, recomienda el desarrollo de un piloto integral de exploración mediante fracking, y la importancia de los YNC para la recuperación de las reservas y no perder la autosuficiencia petrolera.

Por su parte el Consejo de Estado, dentro del proceso de madurez al desarrollo del fracking, solicitó a la Universidad Nacional que conforme un equipo de técnicos con el fin de resolver varios interrogantes con respecto a la ejecución de esta técnica, los cuales se centran más en los impactos al medio ambiente.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

RELACIONADOS

ECONOMÍA
Ingresos por 'fracking' ya están en las cuentas del Gobierno
Última actualización - junio 16 de 2018 - 07:00 p.m.

RECOMENDADOS

ECONOMÍA
Las luces y sombras del fracking en la explotación de petróleo

INTERNACIONAL
Chevron le apuesta al fracking con 33.000 millones de dólares

EMPRESAS
Si hay condiciones/hacemos pilotos de 'fracking', Chevron

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Viajes a precios bajo desde Colombia
¡Impresionante!

Nuevo sitio encuentra los vuelos más baratos en segundos
www.porvuelos.com

Tormenta: Conoce aquí nuestros productos y servicios.
Ver más

Si hay condiciones haremos pilotos de 'fracking': Chevron

Su presidente en Colombia, Marc Pym, afirmó que están evaluando una posible salida del activo Chuchupa.

[Facebook](#)
[Twitter](#)
[LinkedIn](#)



El presidente de Chevron en Colombia, Marc Pym, afirmó que están evaluando una posible salida del activo Chuchupa. [Ver más fotos](#)

Lo más leído

1. Así mueve la selección Colombia el millonario mercado de dominicos