Los requisitos ambientales que estudia el Gobierno para los pilotos de fracking

AMBIENTE. EL MINISTERIO DE AMBIENTE SACÓ A COMENTARIOS UNA RESOLUCIÓN EN LA QUE DEFINE LOS TÉRMINOS DE REFERENCIA PARA LA EJECUCIÓN DE LOS PROYECTOS

BOGOTÁ

El *Gobierno Nacional* continúa evaluando los reglamentos técnicos, jurídicos y ambientales para el desarrollo de los Proyectos Piloto de Investigación Integral (Ppii) en el país sobre el fracking. Al mismo tiempo que la *Agencia Nacional de Hidrocarburos* (*ANH*) trabaja en los aspectos generales para la puesta en marcha de estas iniciativas, el *Ministerio de Ambiente* ya estudia lo que serían los requisitos que se tendrían que surtir para el licenciamiento ambiental.

Así se puede ver en un resolución que sacó a consulta el sábado pasado esa cartera, la cual estará para comentarios hasta el próximo 28 de junio. En concreto, si bien el documento aún es una versión preliminar, se establecerían una serie de condiciones para que las autoridades puedan otorgar las licencias en los territorios.

"El interesado en obtener la licencia ambiental deberá verificar que no queden excluidos de la evaluación los aspectos que puedan afectar o producir deterioro grave de los recursos naturales renovables o introducir modificaciones considerables o notorias al paisaje", dice el documento del *Ministerio.*

De fondo, lo que establecería no solo la cartera, sino también la *Autoridad Nacional de Licencias Ambientales* (*Anla*) es que las petroleras hagan un estricto Estudio de Impacto Ambiental. Así se podrían definir los impactos reales de la práctica, y conocer los factores externos que se podrían sumar en un eventual inicio de los pilotos.

Ante esta reglamentación, *LR* consultó con el *Minambiente* para conocer, además, cómo sería la vigilancia y el control de las autoridades, así como los términos de referencia. No obstante, al cierre de esta edición no se tuvo ninguna respuesta.

Pero más allá de la posición del *Gobierno*, el documento ya ha generado voces a favor y en contra. No solo de quienes dicen que aún no hay certeza real sobre cómo sería el desarrollo de esta técnica, sino también de aquellos que creen que dichos pilotos le abren una ventana de oportunidades al país.

"Vemos como una imposición de la industria, en la cual no hay tipo de control judicial a este tipo de documentos que se están emitiendo en la emergencia que vive el país. No vemos participación, ni diálogo. Estos términos de referencia los estamos estudiando, pero vemos que no ofrecen garantías y no hay condiciones adecuadas", dijo **Óscar Sampayo**, integrante de la *Alianza Libre de Fracking.*

De esta postura se distancian algunos directivos del sector petrolero, quienes destacan que aún es muy prematuro evaluar los impactos, pues se tendrán que surtir trámites de licenciamiento y de socialización. **Julio César Vera**, presidente de la *Fundación Xua Energy* y experto en hidrocarburos, aseguró que aún estamos en el inicio de un proceso que podría tardar hasta un año y medio.

"En las línea base obviamente se tendrá que hacer el levantamiento de cómo están las diferentes áreas en los componentes de suelo, tierra, aire y en el tema de salud pública. Y sí vendrá todo el análisis que requiere el piloto", dijo.

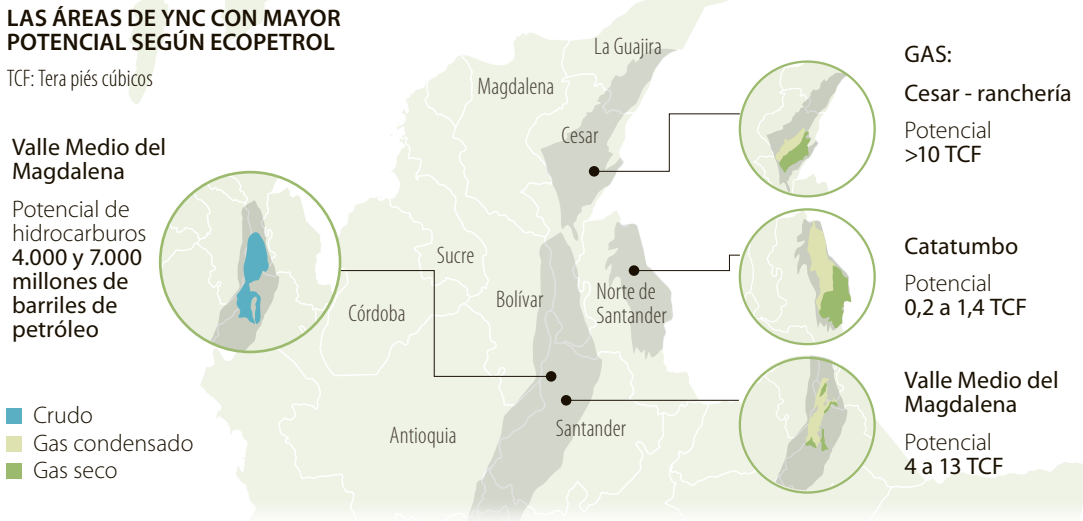
Por ahora, se espera que el *Gobierno*, la industria y los académicos continúen trabajando las líneas base y en los términos de referencia. Si bien todavía no se puede estimar cuándo se podría expedir la reglamentación ambiental, desde la *ANH* se confirmó que en octubre se adjudicaría la convocatoria para escoger a las empresas. Tras este proceso, las petroleras tendrán que hacer el licenciamiento, que, tal y como se espera, tardaría entre seis meses y un año.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorque89

GOBIERNO ESTUDIA PARÁMETROS AMBIENTALES PARA PILOTOS DE FRACKING

LAS ÁREAS DE YNC CON MAYOR POTENCIAL SEGÚN ECOPETROL

TCF: Tera piés cúbicos



Fuente: Ministerio de Minas y Energía / Ecopetrol / Ministerio de Hacienda / Gráfico: LR-ER

Petroleras tendrán que hacer un Estudio de Impacto Ambiental

- julio — ANH dará a conocer la reglamentación técnica de los pilotos
- octubre — Se adjudicará la convocatoria para quienes hagan los pilotos
- Gobierno estudia términos de referencia de impacto ambiental

- Inversión para cuatro pilotos de fracking superaría **US$600 millones**
- En etapa de producción se requerirían inversiones de **US$5.000 millones**
- Exploración estará sujeta a expedición de la licencia ambiental

LAS CIFRAS QUE DEJARÍA EL FRACKING EN COLOMBIA

Proyecciones

- Total reservas YNC (Millones de barriles): **7.500**
- Recaudo fiscal total: **$323,7 billones**
- Recaudo tributario: **$231,2 billones**



Julio César Vera
Experto en hidrocarburos

"En las línea base obviamente se tendrá que hacer el levantamiento de cómo están las diferentes áreas en los componentes de suelo, tierra, aire y en el tema de salud pública".



Óscar Sampayo
Vocero de la Alianza Libre de Fracking

"No vemos participación, ni diálogo. Estos términos de referencia los estamos estudiando, pero vemos que no ofrecen garantías y no hay condiciones adecuadas".

Síganos en:
www.larepublica.co
Con el documento del Ministerio de Ambiente que está en consulta.

ENERGÍA. CAMPETROL ESTIMA QUE LA PRODUCCIÓN PETROLERA EN MAYO SERÁ DE 750.000 BARRILES

Perforación de pozos exploratorios bajó 36,4% a marzo

BOGOTÁ

La *Cámara Colombiana de Petróleo, Gas y Energía* (*Campetrol*) dio a conocer que en el primer trimestre del año se perforaron en total siete nuevos pozos exploratorios, lo que reflejó una caída de 36,4% frente a los 11 pozos que se alcanzaron en el mismo periodo del año pasado.

En su informe más reciente, titulado 'Balance Petrolero, impactos iniciales del covid-19', se explicó que del total de pozos exploratorios perforados, 43% se ubicaron en el Tolima, en los contratos Boquerón y Tolima. A estos le siguió el Meta, con 29% de los pozos en los bloques CPO-9 y CPO-11; y Putumayo y Magdalena, cada uno con un pozo en los contratos PUT y Guama, respectivamente.

En febrero, marzo, abril y mayo no se reportó actividad a causa de la pandemia, dijeron. No obstante, destacaron que en el corto plazo se espera la continuación de la adquisición sísmica con el programa Las Mercedes 2D, en el departamento de Norte de Santander".

El gremio proyectó dos escenarios en la exploración de nuevos pozos para final de año: en el escenario más crítico (US$25 por barril el crudo) se alcanzarían nueve pozos, mientras que en el moderado (US$43 por barril) 18 pozos nuevos.

"La industria petrolera en Colombia se ha visto fuertemente afectada. La producción promedio de petróleo con corte a abril fue de 829 Kbopd (miles de barriles de petróleo diarios), 10,6% inferior al mismo corte de 2019. El conteo de taladros ha sido otra variable que se ha visto impactada, pues pasó de 143 equipos en diciembre de 2019 a 42 en abril de 2020", dijo **Germán Espinosa**, presidente de *Campetrol.*

El gremio proyecta por ahora que la producción petrolera de mayo estuvo en el rango de 730.000 y 750.000 barriles.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorque89



Campetrol

El presidente de Campetrol, Germán Espinosa, cree que en el escenario más moderado el país llegaría a los 18 pozos exploratorios en 2020.