

El próximo mes se iniciarían trámites para avanzar en los pilotos de fracking

ENERGÍA. EL MINISTERIO DEL INTERIOR EXPIDIÓ LOS LINEAMIENTOS SOCIALES. LA ANH CONFIRMÓ QUE A MÁS TARDAR MAÑANA SALDRÁN REGLAS CONTRACTUALES, POR LO QUE SOLO FALTA LA NORMA AMBIENTAL



Francisco Lloreda
Presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo

“Vemos como positivo que se establezcan los lineamientos bajo los cuales el Gobierno realizará el monitoreo y seguimiento al proceso de diálogo social y participación ciudadana”



Germán Espinosa
Presidente de Campetrol

“El texto de la resolución tiene como objetivo la inclusión de los grupos de interés en el desarrollo de los Ppii y la implementación de la Estrategia Específica de Relaciónamiento Social”.

AVANZAN LOS REGLAMENTOS PARA INICIAR LOS PILOTOS DE FRACKING



Ministerio del Interior expidió líneas sociales para los pilotos de fracking

En el Congreso se radicó un proyecto para frenar los pilotos de fracking

GOBIERNO EXPIDIÓ REGLAMENTOS TÉCNICOS PARA LOS PILOTOS DE FRACKING

Ministerio del Interior expidió líneas sociales para los pilotos de fracking

Ministerio de Minas y Energía expidió resolución técnica de los pilotos



ANH cree que en octubre se adjudicaría convocatoria para las empresas que hagan los pilotos
Se creará un Centro de Transparencia

PILOTOS SERÁN EN:

(según el Ministerio)



LAS CIFRAS QUE DEJARÍA EL FRACKING EN COLOMBIA

Proyecciones

TOTAL RESERVASYNC

7.500

Millones de barriles



RECAUDO FISCAL TOTAL

\$323,7 billones

RECAUDO TRIBUTARIO

\$231,2 billones

BOGOTÁ
A partir del próximo mes las petroleras interesadas en avanzar en los proyectos piloto de investigación integral (Ppii) podrían iniciar los trámites ante el Gobierno. Tras la expedición de las reglas sociales, y a la espera de que mañana salgan los lineamientos contractuales, las firmas entrarían en una convocatoria para definir cómo se avanzaría en el desarrollo de las iniciativas, que, según las expectativas, serían en la cuenca de Cesar - Ranchería y el Valle Medio del Magdalena.

El motivo por el cual ya se estarían definiendo los últimos detalles para avanzar en los pilotos obedece a que el Ministerio del Interior y el de Energía ya expidieron los requisitos en materia social. Así, según quedó establecido en la Resolución 0904 de 2020, los contratistas deberán desarrollar una Estrategia Específica de Relaciónamiento Social (Errs) para la ejecución de estos pilotos de investigación.

A estas nuevas reglas se suman las que ya expidió hace unas semanas el Ministerio de Minas y Energía, en las que se definieron los lineamientos técnicos. Según fuentes cercanas al sector, se espera por ahora que a más tardar mañana salga la resolución contractual de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, mientras que la ambiental podría definirse en las próximas semanas.

Así, bajo este cronograma, se estima que el próximo mes se iniciarían los trámites ante el Gobierno Nacional con el objetivo de que se pueda avanzar en el desarrollo de los pilotos. No obstante, para alcanzar esas iniciativas se tendrían que surtir aún algunos trámites, tanto en el proceso de Estudio de Impacto Ambiental, como en el diálogo con las comunidades.

“Estamos a la expectativa de la expedición de los mismos, que esperamos se adopten en los próximos meses. Si bien este es un avance clave, estaría aún pendiente la reglamentación contractual, a cargo de la ANH, con la cual podríamos dar ini-

cio a los trámites (ambientales, contractuales y sociales) para el desarrollo de los Ppii”, explicó Germán Espinosa, presidente de Campetrol.

Con las cuatro resoluciones en firme - correspondientes a los aspectos técnicos, ambientales, sociales y contractuales - se abrirá paso entonces a un periodo de convocatoria ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos. En este proceso, las petroleras se postularán, para que así el Gobierno defina quiénes serán los encargados de avanzar en los cuatro pilotos de investigación que ya se contemplan.

Así lo confirmó el ministro de Minas y Energía, Diego Mesa, a

LR, quien advirtió que con todo el marco regulatorio vigente “el balón pasa a la cancha de las empresas, que tienen que hacer la solicitud. Por eso la ANH dice que espera poder adjudicar hacia el mes de octubre”.

Si bien la industria cree que es prematuro hablar de una fecha clave para iniciar, se estima que el desarrollo de estos cuatro pilotos demandará inversiones por más de US\$600 millones. Emplearán a un poco más de 68.000 personas, y abrirán la oportunidad para que el país defina si es viable o no el fracking en Colombia.

Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colom-

300.000

EMPLEOS SE GENERARÍAN EN EL PAÍS EN UN HORIZONTE DE 25 AÑOS SI SE IMPLEMENTA EL FRACKING EN COLOMBIA.

US\$600

MILLONES DE INVERSIÓN DEMANDARÁN LOS CUATRO PILOTOS DE INVESTIGACIÓN QUE PREVEN EJECUTARSE EN EL PAÍS.



Escanee para ver el Comment LR con los detalles de los avances en normas para los pilotos.



Signos en: www.larepublica.co
Con la Resolución 0904 del Gobierno en la que se definen los lineamientos sociales.

biana de Petróleo (ACP), explicó que los “parámetros acá establecidos permitirán la entrega y el intercambio permanente de información, de manera oportuna y sobre todo transparente, lo cual contribuirá a promover el diálogo y la confianza en las regiones de operación”.

El líder gremial destacó, a su vez, que es muy “positivo que se establezcan los lineamientos bajo los cuales el Gobierno Nacional realizará el monitoreo y seguimiento al proceso de diálogo social, participación ciudadana, posible conflictividad y construcción de confianza alrededor de los proyectos”,

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorquez89

ENERGÍA. EN EL SÉPTIMO MES SE PERFORARON DOS POZOS EXPLORATORIOS

La producción petrolera cayó 9,8% a julio, con 801.792 barriles promedio

BOGOTÁ
El Ministerio de Minas y Energía reveló que a julio la producción de petróleo alcanzó 801.792 barriles promedio día, lo que se traduce en una reducción de 9,81% frente al mismo periodo de 2019.

Tan solo en el séptimo mes del año, registró la cartera minero-energética, la producción fue de 734.987 barriles, que representan un leve aumento de 0,70% frente a los datos de junio (729.905 bpd). Este leve incremento en la producción durante julio se logró, principalmente, al desarrollo y opti-

mización de los campos Rubiales (Puerto Gaitán, Meta), Chichimene (Acacias, Meta), Jacana (Villanueva, Casanare), Túa (Tauramena, Casanare) y a la reactivación de los campos Hamaca (Puerto Gaitán, Meta), Copa (San Luis de Palenque, Casanare) y Rumba (Aguazul, Casanare).

En gas, por su parte, en los primeros siete meses se dio una producción de 1.016 millones de pies cúbicos por día (mcpd), es decir, 2,44% menos que el mismo periodo de 2019. En julio la caída fue mayor tras tener una reducción de 14,9% frente

a lo registrado en junio del año pasado. “La disminución en la producción de gas durante julio se dio debido al mantenimiento programado en los campos Floreña y Floreña Mirador, a problemas mecánicos en los campos Pauto Sury Floreña (Yopal, Casanare)”, dijeron.

El Ministerio también confirmó que en julio se inició la perforación de dos pozos de exploración y seis pozos de desarrollo. Esto, para un total de 14 pozos exploratorios y 171 de desarrollo.



KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorquez89

CUY A TODA HORA

La Unidad de Restitución de Tierras, el Gobierno de Suecia y la FAO conquistaron a los nariñenses con su producto insignia: el cuy. Con la campaña **Cuy a toda hora**, les mostraron que no solo su crianza es rentable, sino que es amigable con el medio ambiente, empoderó a las mujeres y se puede consumir de mil formas.

Lea el artículo completo en www.larepublica.co

