

“Esperamos superar la meta de producción de 825.000 barriles al día”

ENERGÍA. LA ANH ASEGURÓ QUE ESTE AÑO EL SECTOR PROYECTA RECURSOS DE REGALÍAS POR \$9 BILLONES; ADEMÁS, SE ESPERA RETOMAR LOS PILOTOS DE FRACKING DENTRO DE UN MES

BOGOTÁ

Armando Zamora, presidente de la Asociación Nacional de Hidrocarburos (ANH), aseguró en entrevista con LR que el Gobierno tendrá una normativa para facilitar los contratos en el sector. Además, agregó que a final de este año se espera una meta de producción diaria de 825.000 barriles de crudo al día.

¿En qué consiste la nueva norma para facilitar el despliegue de inversiones?

La norma fue publicada y ha sido objeto de comentarios. En 2017 se reformó el reglamento original de 2003 de adjudicación de áreas y se volvió más afín al derecho público, con una serie de facultades excepcionales para la entidad y generando un desequilibrio comparado con el derecho privado. Volvimos a un sistema más afín al derecho privado con algunas facultades excepcionales obligatorias, pero retornando al origen del reglamento que dio pie a una gran actividad contractual de exploración y producción.

¿Cómo ayudará al sector esta modificación?

Ahora, con circunstancias más complejas, una transición energética y un horizonte en el que el sector será más com-

petido, todo apunta a que los hidrocarburos serán una parte menor de la matriz energética global. Hay nuevos productores entrando y antiguos productores que defienden su cuota de mercado. Debemos ser más competitivos para aprovechar la riqueza del subsuelo y ahora tenemos un sistema más sencillo basado en el derecho privado.

¿Cómo van los pilotos de fracking?

Se espera que en junio se reactiven los pilotos. La perforación se hace un par de meses: el proceso consta en perforar pozos horizontales, inyectarles agua a presión y fracturar el yacimiento. Lo que continúa es el monitoreo sobre lo que pasa con ese reflujo de agua mezclada con petróleo.

¿Aumentaría la producción de ser aprobado el fracking?

Si los pilotos salen bien y se demuestra que pueden hacerse de manera segura, el país puede claramente, y muy rápido, aumentar la producción a un millón de barriles. Las reservas se triplicarían: es una nueva era de la industria porque no se compara con sus inicios, cuando no había consciencia ambiental y social.

¿Cuál era la meta de producción de crudo del año pasado?

¿Qué esperan para final de año?

La expectativa es algo injusta porque la producción estaba muy por encima de la meta, que era de 825.000 barriles al día. Ibamos en 950.000 barriles diarios y, tras la llegada de la pandemia, estamos estabilizados en 750.000 barriles, pero se está recuperando ese



Diego Mesa
Ministro de
Minas y Energía

“Cuando llegamos en 2018 encontramos casi cinco años sin firmar nuevos contratos y nos preocupaba porque eso impactaba las reservas y la producción”.

25%

SE REDUJO LA PRODUCCIÓN DIARIA DE BARRILES DE CRUDO POR LA LLEGADA DE LA PANDEMIA EN 2020.



Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer más sobre las perspectivas petroleras de los próximos años.

nivel de inversión. Hacia final de año se espera, con toda seguridad y si se desarrollan las reservas probadas y posibles, que superemos ese nivel de 825.000 barriles.

¿Y en cuanto a perforación, cuáles son las expectativas?

Hay una campaña de perforación muy activa ahora mismo: se van a perforar más de 70 pozos exploratorios. En términos de firmas de contratos, que es donde todo comienza, el Gobierno ha logrado firmar 69 con una meta original de 60.

¿En qué año la producción irá a la baja y el país deberá pensar en nuevas formas de energía?

Si los precios continúan altos y el ambiente de inversión sigue siendo atractivo, la producción



ANH

Armando Zamora, presidente de la ANH, aseguró que el sector necesita constante inversión en exploración de pozos.

puede superar 900.000 barriles en los próximos cuatro años. Hasta 2025 o 2026 seguirá aumentando hasta los niveles pre-pandemia, y de ahí en adelante, por más que haya inversión, empezará a declinar: dependemos de la exploración de los nuevos contratos.

¿Qué pasa si en los próximos años se suspende la inversión?

Antes de la pandemia estábamos cerca de 950.000 barriles por día y el covid paralizó la inversión en producción. Este sector necesita estar invirtiendo continuamente en nuevos pozos y mantenimiento para controlar la declinación.

En 2020 vimos que en cuestión de dos meses bajó de 950.000 a 700.000 barriles,

es decir, más de 25%, esto es lo que pasa si la inversión no continúa.

¿Cuáles son las proyecciones en materia de regalías?

El año pasado se obtuvieron \$7 billones en regalías y fueron las más altas desde el año 2014. De seguir esa tendencia nos vamos acercando al año 2012, que fue el año más alto en materia de regalías de la historia del país. Hay factores a tener en cuenta, como la devaluación del peso, pero se debe evaluar también que los precios están altos y la producción se está recuperando. Nos acercamos o incluso podríamos superar \$9 billones de regalías a finales de este año.

CRISTIAN ACOSTA ARGOTE
cacosta@larepublica.com.co



Ministerio de Energía

La viceministra de minas, Sandra Sandoval, aseguró que Colombia puede ser un proveedor responsable de minerales.

ENERGÍA. BUSCAN APORTAR A LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Minenergía anunció 46 nuevos proyectos mineros en Colombia

BOGOTÁ

El Ministerio de Minas y Energía anunció que tiene 46 nuevos proyectos para aportar a la diversificación de la minería. La cartera asegura que esta forma de explotación es indispensable para la transformación energética; por esta razón, las iniciativas mineras buscan la explotación de minerales como cobre, níquel, hierro, manganeso y tierras raras.

Según el Servicio Geológico Colombiano, hay zonas impor-

tantes en Colombia que tienen polimetálicos: se ha avanzado en 26 distritos metalogénicos y se espera que para finales de 2022 la cifra ascienda a 36 distritos. Según el MinEnergía, el país tiene la meta de duplicar la producción de oro para 2030 y generar inversiones por US\$5.500 millones.

“Las oportunidades para que Colombia ingrese al mercado como proveedor responsable y confiable de minerales para la transición energética son mu-

chas, pero existen tres factores claves para que esa oportunidad se materialice: vocación, compromiso y potencial”, dijo Sandra Sandoval, viceministra de Minas.

Algunos de los departamentos donde se implementarán estos proyectos serán Antioquia, Bolívar, Caldas, Cesar, La Guajira, Chocó, Córdoba, Nariño, Putumayo, Quindío, Risaralda, Santander y Tolima.

CRISTIAN ACOSTA ARGOTE
cacosta@larepublica.com.co