

‘La instrucción es que en Colombia los contratos petroleros se respetan’

Orlando Velandia, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, aseguró que los bloques que ya han sido adjudicados cubren las zonas con mejor prospectividad.

LINA QUIROGA RUBIO - DEIQI@ELTIEMPO.COM

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) está evaluando una información que, de confirmarse, podría significar un importante hallazgo de gas natural. Orlando Velandia, su presidente, dice que las buenas noticias podrían darse en el segundo semestre del año. Además, ratifica que no es necesario firmar más contratos petroleros, pues los que ya se entregaron prácticamente están cubriendo las zonas con mejor prospectividad.

¿Cómo avanza la transformación de la ANH?

La instrucción del presidente Gustavo Petro es que nos convirtamos en la Agencia Nacional de Energía. El año pasado, el Ministerio de Minas y Energía nos delegó unas funciones particulares para impulsar procesos en energía eólica, geotermia, hidrógeno blanco y captura y almacenamiento de CO₂. Igualmente, estamos avanzando en el proceso de fusión con el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas (Ipse) con el fin de ir arreglando la institucionalidad.

¿Cuándo inaugurarán los primeros parques eólicos en el Caribe?

Lo que tenemos contemplado es que los interesados en desarrollar los proyectos reciban un permiso de ocupación temporal durante ocho años para que hagan toda la evaluación de la infraestructura y obtengan los licenciamientos. Luego habrá una fase de 30 años para que implementen el proyecto, generen energía y se haga el proceso de desmantelamiento. Esto implica que, en el mejor de los casos, podríamos tener los primeros megavatios más o menos en 8 o 10 años. Hemos recibido interés de 8 a 10 compañías, que son grandes jugadores en el mundo. Este es un importante mensaje de confianza en el país.

¿Se podrían entregar nuevos contratos solo para gas natural?

Nosotros técnicamente no podemos decir que vamos a hacer una ronda de gas porque cuando se buscan hidrocarburos se busca de todo: líquidos y gas natural; sin embargo, hay unas cuencas con una mayor prospectividad hacia el gas.

¿Se mantienen en no adjudicar nuevos contratos?

Con los contratos que tenemos hay muchísimas hectáreas para seguir exploran-

do, la gente se quedó con el mensaje de que no vamos a seguir buscando petróleo y no es así. Lo vamos a seguir buscando en los contratos ya asignados, que son más de 300. La instrucción de este gobierno es que en Colombia los contratos se respetan. Esos contratos casi que están cubriendo las zonas con mejor prospectividad, si nos adentramos en sacar otros contratos, serán en cuencas no bien conocidas que tampoco serán del interés de las compañías.

¿Las áreas que pueden dar grandes hallazgos ya están asignadas?

Están englobadas en esos más de 300 contratos que están vigentes, muchas compañías han acometido labores exploratorias importantes, otras no las han podido hacer y otras tienen proble-

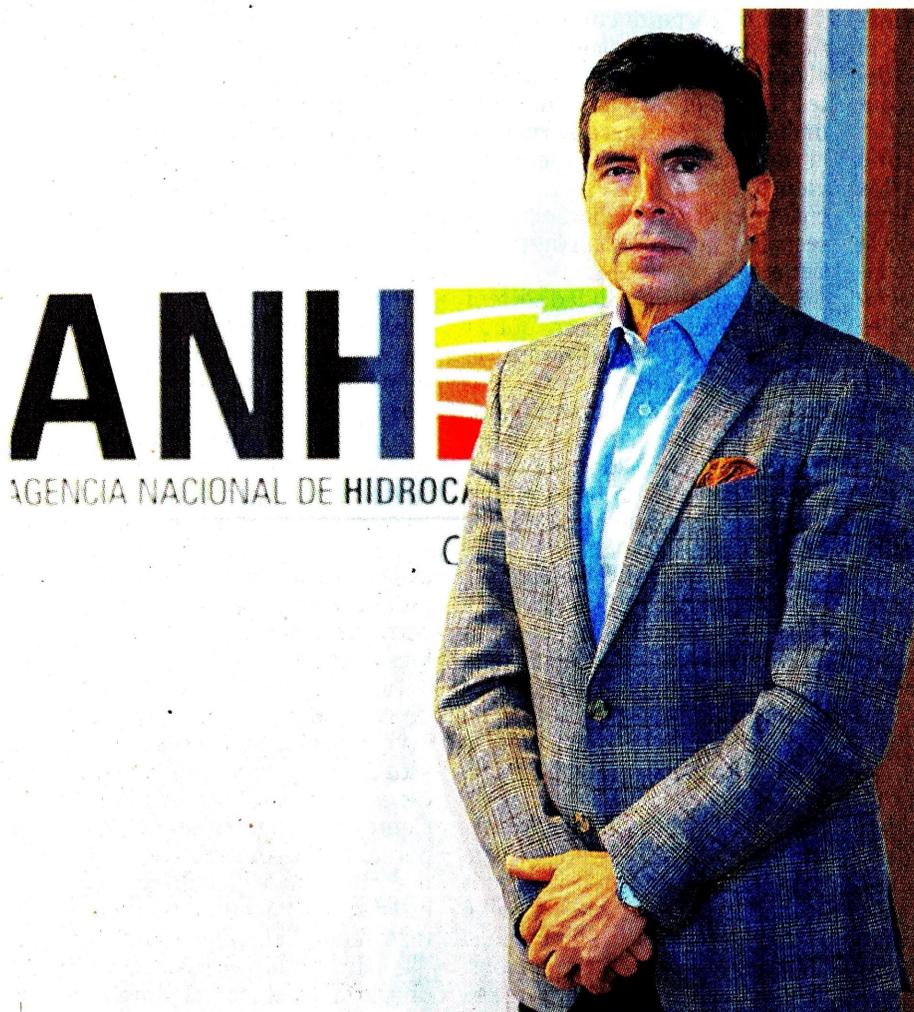
mas y por eso los contratos están suspendidos. En esta administración nos estamos concentrando en cómo destrabar esos contratos.

¿Qué avances hay en esa tarea?

Estamos buscando un mecanismo para hacer mucho más eficiente nuestro relacionamiento con las comunidades. Las dificultades que ha tenido la industria no son de ahora, llevamos 100 años desarrollando esta industria en Colombia y siempre hemos tenido problemas de conflictividad en las regiones. Estamos buscando es que el diálogo sea más eficiente y que apunte a la búsqueda de soluciones.

¿Cuándo publican el informe de reservas petroleras de 2023?

Normalmente, el informe



Presidente de la ANH, Orlando Velandia. FOTO: MAURICIO MORENO. EL TIEMPO

para revisar dónde puede haber dificultades técnicas con el reporte de la información y así ganar tiempo.

¿El balance puede ser negativo por la caída en las reservas de Ecopetrol?

Tenemos que consolidar toda la información porque sí hay compañías privadas que han tenido un importante crecimiento en sus reservas. Ecopetrol es uno de nuestros mayores actores en la industria, pero también las compañías privadas han hecho un importante trabajo. Hubo varios anuncios de descubrimientos y este año también vamos a dar anuncios de hallazgos importantes.

¿Qué estrategias se implementarán para aumentar las reservas?

Colombia tiene uno de los factores de recobro más bajos del mundo, eso significa que de cada 100 barriles que potencialmente podríamos llevar a superficie, producimos el 16 por ciento, el promedio mundial es de 25 por ciento. Desde la ANH estamos trabajando con Ecopetrol y el Instituto Colombiano del Petróleo (ICP) para mejorar el conocimiento y la tecnología en los yacimientos que están produciendo con el fin de mejorar el factor de recobro.

¿En Colombia todavía hay zonas donde se puedan hacer grandes descubrimientos?

Estamos evaluando una información muy importante que nos podría aproximar a tener una estructura significativa que nos podría proveer recursos, pero no me quiero anticipar. Creo que podríamos dar unas buenas noticias este año. Algunos descubrimientos que se han dado hacen parte de

una gran estructura que fuimos pellizcando en los extremos, pero al hacer una evaluación regional estamos obteniendo una información muy valiosa de que eso no obedece a un tema aislado, sino a una importante estructura regional. Vamos a invertir unos recursos para ver si hacemos una interpretación más regional, pero somos optimistas de que nuestra hipótesis se puede dar.

¿Cómo se explotará el potencial del área?

Buscaríamos cómo facilitar que las compañías, sin necesidad de firmar contratos adicionales, puedan llevar esos recursos a superficie, pero cada día tiene su propio afán y por ahora necesitamos evaluar si la hipótesis es valiosa.

¿Colombia necesita importar gas natural desde Venezuela?

Tenemos que contemplar todas las posibilidades. El país lleva muchos años importando gas, tenemos que tener sobre la mesa todas las posibilidades y evaluar la oportunidad y la pertinencia, pero lo que más nos interesa es garantizarles a las familias y al parque automotor que van a tener gas disponible.

¿Cuándo se tendrá la primera producción de gas en costa afuera?

Hace ocho años dimos los anuncios de los descubrimientos de Kronos, Gorgon y Purple Angel, pero efectivamente tenemos que acelerar un poco más el paso. Estamos trabajando con Ecopetrol y Cenit para ver cómo podemos habilitar la red de oleoductos como gasoductos, lo que más nos puede demorar es la infraestructura para llevar el gas al continente. Como lo dijimos en su momento, estamos ante una de las provincias hidrocarburíferas más importantes que nos puede cambiar la historia.

¿Cuáles son las metas que tienen para 2024?

Aspiramos a superar los 40 pozos exploratorios y tener una producción de petróleo de alrededor de 800.000 barriles día. También se perforará un pozo muy importante que va a marcar un hito: Komodo (Ecopetrol), es un desafío porque son 4 kilómetros bajando de solo agua hasta encontrar la base marina para comenzar la perforación. El país no puede seguir históricamente dependiendo de una sola fuente de recursos que son finitos en el tiempo.



“Estamos evaluando una información muy importante que nos podría aproximar a tener una estructura significativa que nos podría proveer recursos”.

se publica hacia abril. Estamos intentando redimir unos días para ver si lo podemos tener antes, por eso desde diciembre estamos buscando cómo optimizar más el proceso de análisis y sentarnos con las compañías