

En el marco de la feria Energética, minera, de hidrocarburos y ambiental (EMHA), se llevó a cabo un panel en el que Andrés Sarmiento, secretario general de Naturgas; Luis Miguel Morelli, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Manuel Buitrago, presidente y gerente de Gran Tierra en Colombia, discutieron sobre los desafíos de las industrias del gas y del petróleo en el país.

En el segundo ciclo de asignación de áreas para la exploración y explotación de hidrocarburos, se ofertó el área Catatumbo 4, llamado Bloque de la Paz, zona que cuenta con un enorme potencial para la producción gas.

Morelli había asegurado que el desarrollo de este bloque permitiría suministrar gas a todo el departamento, venderlo al interior del país y en un futuro exportarlo a Venezuela, especialmente al occidente del vecino país para la recuperación de la industria.

Sin embargo, en la subasta no hubo ofertas por el bloque, Morelli consideró que la falta de conexión del departamento al Sistema Nacional de Transporte de Gas y la estigmatización como zona violenta del Catatumbo son las razones que afectaron la llegada de la inversión extranjera.

Por eso, la ANH realizará una explotación directa en la zona a través de un programa de sísmica 2D de 140 kilómetros en el corregimiento Las Mercedes en Sardinata y también planean hacer un pozo estratigráfico con una profundidad de 9.200 pies en



ESPECIALISTAS DISCUTIERON SOBRE LOS DESAFÍOS de las industrias del gas y del petróleo en Colombia, durante la feria energética, minera, de hidrocarburos y ambiental (EMHA), que se llevó a cabo en Cúcuta, el 27 y 28 de noviembre.

Sin línea al gasoducto,

Bloque de la Paz no es atractivo

Tibú, para tomar muestras del subsuelo y obtener información geológica del potencial de gas de la zona.

Además, quieren reactivar los campos de Puerto Barco y Río de Oro para generar recursos para el departamento.

El bloque del Valle Medio del Magdalena 46, compartido entre los departamentos de Cesar, Norte de Santander (La Esperanza y Cáchira) y Santander, con potencial para extracción de petróleo, si recibió una oferta en la subasta por parte de la empresa canadiense Parex Resources.

La segunda subasta dejó compromisos exploratorios por alrededor de 500 millones de dólares, por 17 propuestas para 15 bloques.

En esta etapa no habrá adjudicaciones, porque para el próximo cinco de diciembre la ANH tiene previsto llevar a cabo la audiencia de depósito de contraofertas.

Mientras que el 12 de diciembre los primeros oferentes tendrán la oportunidad de presentar una réplica



LUIS MIGUEL MORELLI, presidente de la ANH.

a las contraofertas y la suscripción de contratos será el 10 de diciembre.

Morelli resaltó que esperan terminar el año con la adjudicación de 31 bloques y compromisos de inversión de más de 2.700 millones de dólares para los próximos tres años

en el sector.

MERCADO DEL GAS

El secretario general de Naturgas, Andrés Sarmiento, aseguró que el gran desafío de esta industria, que tiene 9,5 millones de usuarios en 730 municipios, es flexibilizar la regulación para facilitar la comercialización.

“La regulación del sector de gas natural debe ser más flexible con el fin que sea más fácil llegar a los usuarios, que los comercializadores tengan un producto más competitivo, con mejores precios, para que la gente pueda consumir un gas más asequible”, explicó.

Uno de los temas que se discutieron es que hace falta que entre los departamentos del interior y el norte de Colombia haya bidireccionalidad en el transporte del combustible para que se pueda negociar la oferta de gas natural de ambas regiones.

Sobre el caso de Norte de Santander, Sarmiento dijo que es importante seguir los proyectos exploratorios y de producción para desarrollar una oferta local y evaluar las posibilidades de conexión de la región al sistema nacional de transporte de gas natural.

Morelli resaltó que el transporte y la comercialización son el cuello de botella para desarrollar el potencial de la industria de gas en el país.

“Si se hace la exploración, pero no se tiene el transporte no se puede comercializar el gas, ese es el caso de Norte de Santander. La falta de conexión a Cúcuta no permite que haya un suministro permanente a la ciudad”, agregó.

Vale la pena recordar, que en septiembre la ANH presentó los estudios de prefactibilidad para construir un gasoducto de 140 kilómetros que conecte a Cúcuta con el Sistema Nacional de Transporte de Gas.

El estudio elaborado para la Unidad de Planeación Minero Energética, fue financiado por la ANH y el proyecto será ejecutado por una empresa privada. Para el gasoducto solo falta el cierre financiero que permita firmar el contrato.

La obra costaría 50 millones de dólares y la ANH está trabajando para lograr la cofinanciación por lo que presentará el proyecto al Ministerio de Minas y Energía para financiar los recursos que faltan con el Fondo Especial Cuota de Fomento de Gas Natural.

Tecnologías mejoran el éxito exploratorio y la comunicación

La falta de comunicación con las comunidades ha hecho que por años la industria energética y de hidrocarburos tenga una mala reputación a nivel mundial.

En Colombia, el sector privado y el Estado ya están tomando conciencia de la importancia que tiene que los ciudadanos de a pie entiendan el trabajo en este sector y no se creen barreras que limiten la actividad.

Sin embargo, aún hace falta la articulación de esta industria con uno de los actores más importantes: la academia.

Jillian Pearse, directora del departamento de Geociencias de la Universidad de los Andes, explicó que el sector de hidrocarburos en el país tiene tecnologías muy avanzadas, pero se ha quedado rezagado en la comunicación.

Desde el punto de vista académico, Pearse considera que las universidades

pueden ayudar al Estado y al sector privado con conocimiento necesario para hacer crecer la reputación.

“Podemos aportar mucho a la industria, enseñarles cómo se utilizan las tecnologías para comunicar mejor a las comunidades, saber qué proyectos se van a hacer, ayudar con información y recursos”, agregó.

Además, señaló que las investigaciones colaborativas son esenciales y pueden aportar en la implementación de nuevas tecnologías y acercar a la sociedad.

TECNOLOGÍA Y DIVULGACIÓN

Carlos Humberto Mora, vicepresidente de estrategia de CTAC de Estados Unidos, recordó que el rol del estado está basado en la comunidad y actualmente hay tecnologías que se pueden implementar sin necesidad de generar impactos ambientales.

“El desafío está en

la comunicación, porque se pueden hacer todos los desarrollos tecnológicos que queremos, pero si no logramos que la comunidad pueda entender lo que estamos haciendo, seguiremos en lo mismo”, agregó.

Mora resaltó que la industria de hidrocarburos es muy técnica por lo que es necesario buscar métodos fáciles para divulgar la información.

“Si la comunidad no logra entender, no importa cuántos desafíos resolvamos”, dijo.

Según Mora, las intervenciones en los terrenos, específicamente para extraer gas, son muy complejas y requieren de tiempo, esfuerzo físico y esfuerzo para convencer a los habitantes.

Por eso, agregó que una buena solución es que a través de satélites se hagan análisis para saber si se puede extraer aceite, gas



INVOLUCRAR A LAS COMUNIDADES en los procesos de exploración de gas y petróleo sigue siendo un reto para la industria en Colombia.

condensado, sin necesidad de ir al lugar.

“Específicamente en nuestra industria hay estadísticas del 50 %, los impactos ambientales son muy fuertes”, señaló.

El experto agregó que al saber a qué se enfrentan antes de ir al lugar hace que el negocio sea

más rentable y el impacto ambiental es menor.

El mayor temor de las comunidades frente a la industria, según Mora, es el agua.

Por eso, agregó que la tecnología permite enseñar que la forma en la que se van a hacer las perforaciones no afectará los acuíferos

o cómo se van a intervenir. “No es un problema de agua, sino de comunicación y de percepción, que la gente ve cifras gigantes, pero no las comprende”.

Mora señaló que la industria de hidrocarburos consume alrededor del 2 % del agua en todo el mundo.