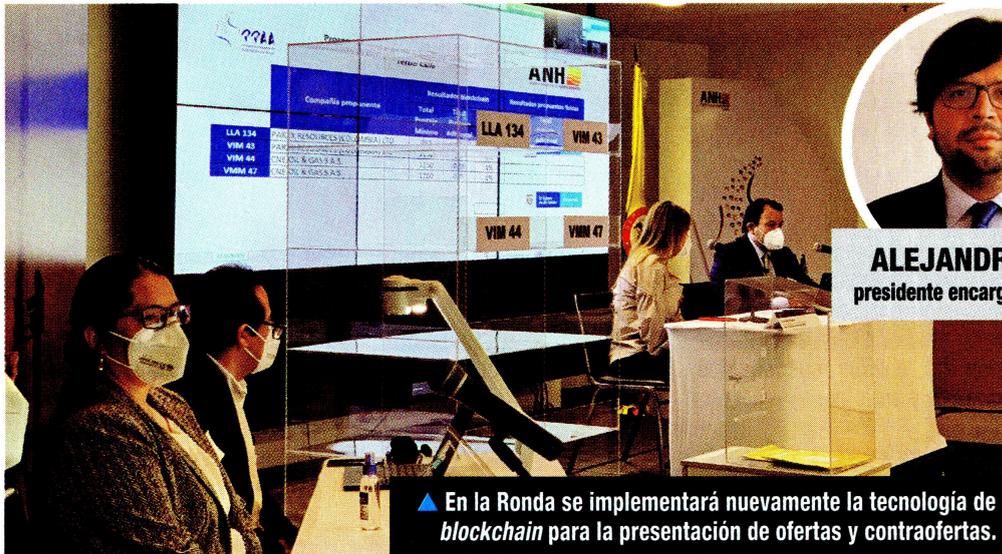


NEGOCIOS ■

Ronda Colombia 2021: tras la mejor oferta

Con el desarrollo de esta estrategia, cuyos contratos se firmarán en diciembre, la ANH busca dinamizar el mercado de hidrocarburos para atraer a nuevos jugadores y garantizar la seguridad jurídica.



FOTOS: CORTESÍA ANH



ALEJANDRO NIÑO,
presidente encargado de la ANH

▲ En la Ronda se implementará nuevamente la tecnología de blockchain para la presentación de ofertas y contraofertas.

COMO UNA MANERA de aumentar las reservas de hidrocarburos en Colombia, que permitan 1.816 millones de barriles de crudo para 6,3 años; y 2,9 trillones de pies cúbicos de gas para 7,7 años, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) acaba de presentar una de las grandes estrategias de la industria para este 2021: la Ronda Colombia, que también ayudará a mejorar la autosuficiencia energética en el país.

Lo interesante es que no solo dispone de 32 áreas prometedoras para inversionistas, 28 de estas ofrecidas directamente por la ANH y las cuatro restantes por empresas interesadas en participar en el proceso de reactivación, sino que también espera adjudicar unos 15 bloques, que pueden representar –por poco– 15 pozos productivos. “Las inversiones mínimas de exploración

esperadas son de 170 millones de dólares, y se estima que las reservas del país podrían elevarse en 40 millones de barriles, cantidad que dejaría unos 400 millones de dólares”, sostiene el ministro de Minas y Energía, Diego Mesa.

Según Mesa, “diez de las áreas que ofrece la ANH son altamente prospectivas para gas y 18 para petróleo, por lo

DE SER EXITOSAS LAS EXPLORACIONES, SE PODRÍAN ELEVAR EN 40 MILLONES DE BARRILES LAS RESERVAS DE PETRÓLEO DEL PAÍS.

que la firma de nuevos contratos, que se sumarán a los 35 firmados en los últimos dos años, atraerá inversiones adicionales al país y generará nuevas oportunidades de empleo para seguir cerrando brechas en las regiones”

Alejandro Niño Avella, presidente encargado de la ANH, explica que “se han identificado casi 100 leads, 40 de gas y 60 de petróleo, utilizando 32.762 kilómetros de sísmica 2D, 3.732 kilómetros de sísmica 3D y más de 40 pozos *offset*. La mayoría de las pistas están cerca de los oleoductos y gasoductos existentes, especialmente, en las

cuencas emergentes y maduras. Los recursos prospectivos recuperables se calculan en 1.125 MMBO y 1.257 BCF”

ASÍ ES LA OFERTA
Del total de bloques de la ANH, cinco son costa afue-

ra y 23 en áreas continentales, ubicadas en nueve cuencas: tres maduras (valle del Magdalena Medio, valle del Magdalena Alto y Llanos), dos emergentes (Sinú-San Jacinto, valle inferior y cuatro cuencas fronterizas (Urabá, Chocó continental, Chocó *offshore* y Tumaco *offshore*). Es decir, que han sido poco exploradas en el pasado.

Otra novedad de la Ronda es la oferta de ocho áreas para contratos TEA, lo que significa que serán asignadas a fin de evaluar su potencial de hidrocarburos e identificar prospectos para suscribir un eventual contrato de exploración y producción en el futuro.

En la Ronda se implementará nuevamente la tecnología *blockchain* para la presentación de ofertas y contraofertas, que brindará mayor transparencia y confiabilidad en el proceso. Estas tendrán lugar en audiencias públicas entre noviembre y diciembre, por lo que la firma de los contratos de las áreas adjudicadas será el último mes del año.

“Existe un gran interés de múltiples compañías petroleras en el mundo por participar en esta Ronda 2021. A la fecha, tenemos 16 empresas habilitadas y otra en proceso de habilitación. Esperemos hasta el 31 de agosto, que es el plazo máximo, que otras se sumen”, culmina Alejandro Niño Avella. ■