

Economía



“Se modificará el Acuerdo 02, para traer nuevas empresas, y activar campos descubiertos no desarrollados”, Luis Miguel Morelli, Presidente ANH. CEET

‘Para 2020 ya tenemos programadas otras dos subastas petroleras’

El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Luis Miguel Morelli, explicó que para mantener la reactivación, además de la tarea internacional, se adicionarán más bloques a la promoción.

“EL RESULTADO global del ciclo de subastas del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) 2019 arrojó una tasa de éxito de asignación de 37 %, un resultado que supera el promedio internacional de 30 % para asignación de áreas por concurso”.

La afirmación es de Luis Miguel Morelli, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, quien en diálogo con Portafolio, afirmó que este porcentaje puede crecer en el 2020, gracias a la confianza de los inversionistas petroleros en el desarrollo del país, en un entorno retador de precios bajos y turbulencia social en la región.

El funcionario reiteró que la reactivación del sec-

tor sigue en marcha, y “esperamos que la inversión comprometida comience a reflejarse en la dinámica económica”.

¿Cómo termina el proceso de asignación bloques petroleros en el 2019?

Terminamos el año adjudicando 26 nuevas áreas, de las 70 que se ofrecieron a lo largo del año. A lo que se suman cinco contratos de exploración y producción (E&P) costa afuera (*offshore*) en aguas del Mar Caribe. Esto da un total de 31 bloques con compromisos de inversión trazados por US\$2.230 millones.

¿Cuál es la agenda de la ANH para el 2020?

Además de programar



La Agencia trabajará de la mano con profesionales en las regiones que son enlace para el montaje de los respectivos comités”.

eventos de promoción en nuevos mercados como Australia, China, India y Europa; le seguiremos dando impulso a los bloques emergentes o menores (llama-

dos Liga B) para su reactivación con inversiones entre US\$6 millones y US\$12 millones; además modificaremos en Acuerdo 02 para flexibilizarlo y permitir la entrada al país de nuevas empresas petroleras; en costa afuera, desarrollaremos gestión del conocimiento con la Dirección General Marítima (Dimar) para trabajos de batimetría sobre lecho marino; y tenemos listos los contratos de sísmica multicliente que desarrollarán las empresas privadas para comercializarla a través de la ANH.

¿Cuáles serán las tareas para mantener la producción en los campos maduros?

Se le dará más impulso a

los proyectos de recobro mejorado, a las iniciativas de producción incremental en las cuencas maduras. En el 2019 se realizaron 24 iniciativas de recobro y 35 de producción incremental. Y para el 2020, la proyección es aumentar el número de proyectos en ambos frentes. Hay que resaltar que en el presente año se hizo el reprocesamiento de sísmica completa en la Cuenca de los Llanos Orientales. Y a partir de enero se desarrollará la tarea de sísmica directa a través de la ANH, y perforar uno o dos pozos estatigráficos que nos permitan conseguir más información en cuencas donde no ha habido grandes trabajos en exploración, como es el caso del Catatumbo.

¿Cuál será la estrategia de la ANH para impulsar la operación petrolera en las regiones?

Se seguirá fortaleciendo la estrategia territorial de hidrocarburos. El 2019 termina con 12 comités regionales en los que han participado las empresas petroleras, las autoridades locales y regionales y los funcionarios de la Agencia. Seguiremos trabajando de la mano con profesionales en las regiones que nos sirven de enlace para el montaje de los respectivos comités. Con estos enlaces hacemos fiscalización para que las empresas cumplan con los compromisos contractuales, y con el



La ANH desarrollará gestión del conocimiento con la Dimar para trabajos de batimetría sobre lecho marino”.

respeto con la comunidad y el medio ambiente.

¿Cómo sincronizarán el trabajo con las Corporaciones Autónomas Regionales?

A través de convenios con las CAR, se fortalecieron institucionalmente con equipos para laboratorios y capacitación de profesionales. Y se seguirá trabajando de la mano con estas entidades.

¿En el Ppaa, la ANH tiene programadas nuevas subastas para el 2020?

Cabe resaltar que ya se nos está reduciendo el espectro de empresas petroleras con presencia en el país, por eso la tarea de mercader la operación hidrocarbúfera de Colombia en el mundo. Además de la modificación al Acuerdo 02, para traer nuevas empresas, e iniciar la activación de campos descubiertos no desarrollados. Al mismo tiempo que se están programando dos nuevas subastas, una por semestre, simultáneamente la ANH recibirá solicitud para incorporación de áreas. En el ciclo del primer semestre se ofertarán los bloques emergentes o menores (Liga B), así como los bloques mayores. Sin hablar de fechas, la primera subasta se programaría en el segundo trimestre, y la segunda iría en el cuarto trimestre del próximo año.

¿Que papel juega la Ley de Financiamiento en la reactivación petrolera?

Se le brinda al inversionista beneficios tributarios para el impulso a las tareas de exploración y producción. La Ley de Financiamiento está favoreciendo la reactivación ya que brinda un marco fiscal para el equilibrio de las inversiones. Además, se trabajó en todo el tema de potenciar los contratos costa afuera. Así mismo el Ppaa. ☺