Economía



La ANH suscribió 11 contratos para desarrollo de bloques petroleros, con compromisos de inversión, solo en exploración por más de US$400 millones.

Invertirán US$2.000 millones en más proyectos petroleros

El 84% de los recursos se destinarán a tareas de exploración en aguas del Mar Caribe.

alfsua@eltiempo.com

PARA HACERLE frente al precario escenario de reservas de petróleo y gas que posee Colombia, la estrategia de reactivación hidrocarburífera formulada por el Gobierno Nacional, permitió a la fecha la firma de 16 contratos de exploración y producción con compromisos de inversión que superan los US$ 2.172 millones.

Al cierre del primer semestre, y luego de cinco años de no entregarse un solo bloque petrolero para desarrollo, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) suscribió sendos convenios de exploración y producción (E&P) en petróleo y gas.

De acuerdo a un reciente boletín de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), de la citada inversión inicial estimada, se espera que US$1.852 millones, correspondiente al 84% del total acordado, se destine a operaciones *offshore*, cuya prospección, es en su mayoría, hacia recursos de gas natural.

AVANCE EN TRABAJOS DE SÍSMICA

El reporte del gremio indica además que, "los Programas Exploratorios Mínimos (PEM) consideran la perforación de 35 pozos exploratorios, en su mayoría sobre plataforma continental, y 5.437 kilómetros cuadrados (km2) de adquisición sísmica 3D, permitiendo así, aumentar el conocimiento del país acerca de los sistemas petrolíferos y recursos presentes en estas áreas poco exploradas".

De acuerdo con información de la ANH, los contratos firmados cuentan con un total de 2.664 millones de barriles de petróleo como recursos *in situ*.

"Vemos con buenos ojos la estrategia tomada para mejorar la competitividad del país y la armonización de esfuerzos por parte del Gobierno Nacional y el sector de hidrocarburos, en pro de reactivar la industria y garantizar la autosuficiencia energética del país", señaló el ingeniero Germán Espinosa, presidente de Campetrol.

MAPA DE LA REACTIVACIÓN

Cabe recordar que la primera parte de la estrategia consistió en la puesta en marcha del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), en el que se ofertaron, con una nueva estructura de propuestas y contraofertas, un total de 20 bloques, concentrándose la mayoría de estos en la cuenca madura de los Llanos Orientales, la cual se ubica en los departamentos de Arauca, Casanare, Meta y Vichada.

Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH, resaltó que bajo este proceso, y en su primer ciclo, se firmaron 11 contratos para desarrollo de bloques, con compromisos de inversión, solo en exploración por más de US$400 millones.

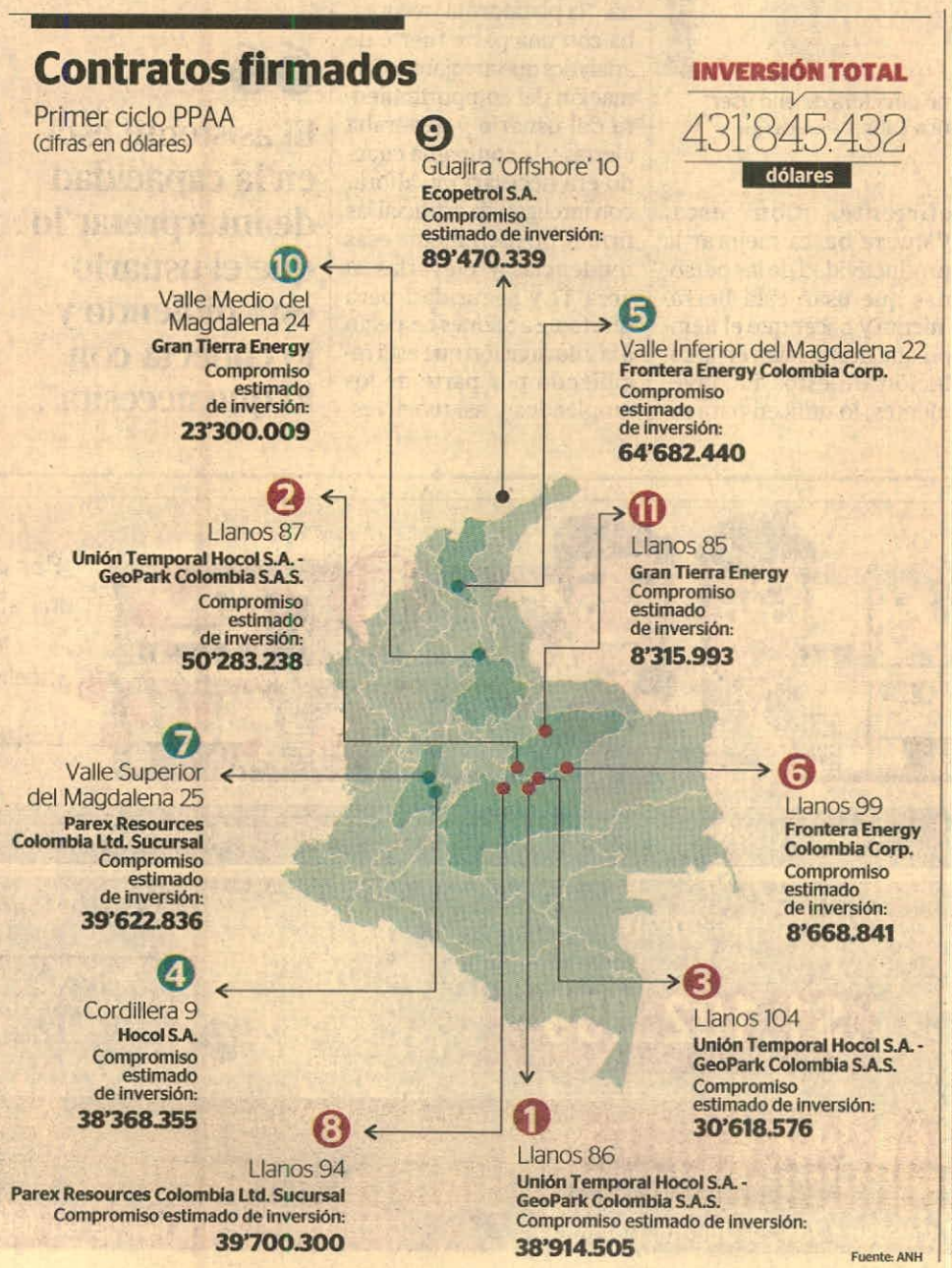
En el PPAA también se incluyeron dos áreas *offshore*, con lo que abrió la entrada de inversión por parte de nuevas compañías extranjeras con experiencia en este tipo de desarrollos, y donde el beneficio cobijó a las compañías extranjeras independientes: Noble Energy y Hunt Overseas.

MÁS INVERSIÓN DEL 'OFFSHORE'

Así mismo, la segunda parte de la estrategia de reactivación petrolera consistió en la estructuración de la nueva minuta para contratos E&P *offshore*, la cual tomó en cuenta la flexibilización, por única vez, en las fases de los PEM, que promovió la conversión de contratos de Áreas de Evaluación Técnica (TEA) a E&P en cinco bloques de la costa Caribe colombiana.

"Con la suscripción de nueve contratos E&P Costa Afuera, la ANH tiene previstas inversiones adicionales superiores a US$1.700 millones", señaló Morelli, y precisó que "a la fecha, se han suscrito cinco de estos nueve contratos: Ecopetrol (COL-5); Shell y Noble Energy (COL-3 Y GUA OFF-3); y con Ecopetrol, Repsol y ExxonMobil (GUA OFF-1 y COL-4).

El funcionario así mismo, dejó en claro que se encuentra en proceso de definición la suscripción de cuatro contratos más con Anadarko y la compañía que adquiera su propiedad, situación que se debe resolver en los próximos días.



> **Se espera que US$1.852 millones, se destinen a operaciones 'offshore', cuya prospección, en su mayoría, hacia recursos de gas natural".**