

Reactivan actividades de exploración en el Caribe

La promoción del nuevo Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) empezó en la India y continuará esta semana en Houston (EE.UU). En marcha plan de choque.

HERMES FIGUEROA ALCÁZAR
EL UNIVERSAL

Los nuevos contratos de exploración costa afuera (offshore) suscribieron este lunes la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y la multinacional petrolera Shell, reveló el presidente de esa entidad Luis Miguel Morelli, en entrevista con El Universal.

Esos dos contratos, que se firmaron en Bogotá, tienen obligaciones por 650 millones de dólares, para explorar áreas frente a las costas de los departamentos de Bolívar y Atlántico.

Con estos contratos son ya tres los que se suscribieron para la exploración de hidrocarburos en el país, luego de cuatro años y medio de inactividad. El primero se firmó hace más de una semana con la estatal Ecopetrol, que implicará inversiones por 250 millones de dólares en el llamado 'Bloque Col-5', frente a las costas del departamento de Córdoba.

Además de reactivarse la exploración petrolera, con estos contratos la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) estrena el nuevo esquema de Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).

Un cuarto contrato, que viene de atrás, que es el bloque Tayrona, en La Guajira, celebrado entre Ecopetrol y Petrobras compromete inversiones por 140 millones de dólares, indicó la fuente. Otros 5 contratos están en turno.

PROSPECTIVAS

"Si logramos firmar 9 contratos, tendríamos inversiones superiores a los 1.500 millones de dólares y unas reservas cercanas a los 2 mil millones de barriles, estimó



Plataforma offshore. // CORTESÍA ANH

1.500

millones de dólares, las inversiones proyectadas en actividades de exploración offshore en el Caribe colombiano.

el Presidente de la ANH. "Todo depende de lo que se descubra. Se busca petróleo pero hay posibilidades de que sea gas", precisó.

LAS RESERVAS

Morelli recordó que el país tiene hoy, en petróleo, reservas cercanas a los 1.790 millones de barriles, que darían una autosuficiencia para más de 5 años. Y en gas, más mil teras, equivalentes a una producción de mil millones de pies cúbicos diarios y que garantizan un



Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH. // CARLOS JULIO MARTÍNEZ, PRENSA ANH

abastecimiento de 11 años, aproximadamente.

EL NUEVO ESQUEMA

Tras muchos años de realizar rondas y adjudicar bloques exploratorios, la ANH cambió su estrategia y ahora promueve el esquema de Proceso Permanente de Asignación de Áreas

(PPAA).

Para ello actualizó el mapa de tierras y hay unas áreas para que las empresas soliciten la incorporación de las mismas a los procesos de contratación.

"Antes eran rondas que entregaban bloques, ahora les decimos a las empresas dígnanos donde quieren us