

Economía

Detectan depósito con alto potencial de petróleo y gas

Según estudio de la Universidad Nacional, se trata de la Formación Umir, localizada cerca a Barrancabermeja, cuya zona tendría un foco alto para producir hidrocarburos.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

MIENTRAS EL país sigue recomodando su fichas con la meta de asegurar el autoabastecimiento de hidrocarburos, aparece en el panorama una formación que ayudaría a darle un volumen adicional a los remanentes de crudo y gas.

Se trata de la formación rocosa Umir, localizada en la parte norte de la cuenca del Valle Medio del Magdalena (VMM), en cuyo depósito natural se encontrarían los focos de hidrocarburos.

Un estudio desarrollado por la Universidad Nacional, señaló que en la citada formación, ubicada en jurisdicción del departamento de Santander y aledaña al municipio de Barrancabermeja, se detectó un alto potencial de producción de hidrocarburos tanto gaseosos como líquidos.

La investigación fue adelantada por Elkin Mauricio Arboleda Muñoz (magister en Ingeniería de Recursos Minerales) de este centro universitario, con sede en Medellín, quien para establecer el hallazgo llevó a cabo el análisis de muestras de afloramiento (rocas superficiales) -como carbones, lutitas carbonosas y calizas- con el fin de determinar su potencial para generar hidrocarburos en el citado lugar.

El investigador explicó que en esta zona se encuentra una de las cuencas de generación de hidrocarburos más importantes de Colombia, junto con la de los Llanos Orientales, donde tradicionalmente se han adelantado estudios sobre la disponibilidad de recursos en la formación conocida como La Luna, en la que en este momento se realiza extracción activa de petróleo.

ZONA CON GRAN PROSPECTIVIDAD

Analistas del sector petrolero del país consultados por Portafolio, explicaron que sin duda, con este des-

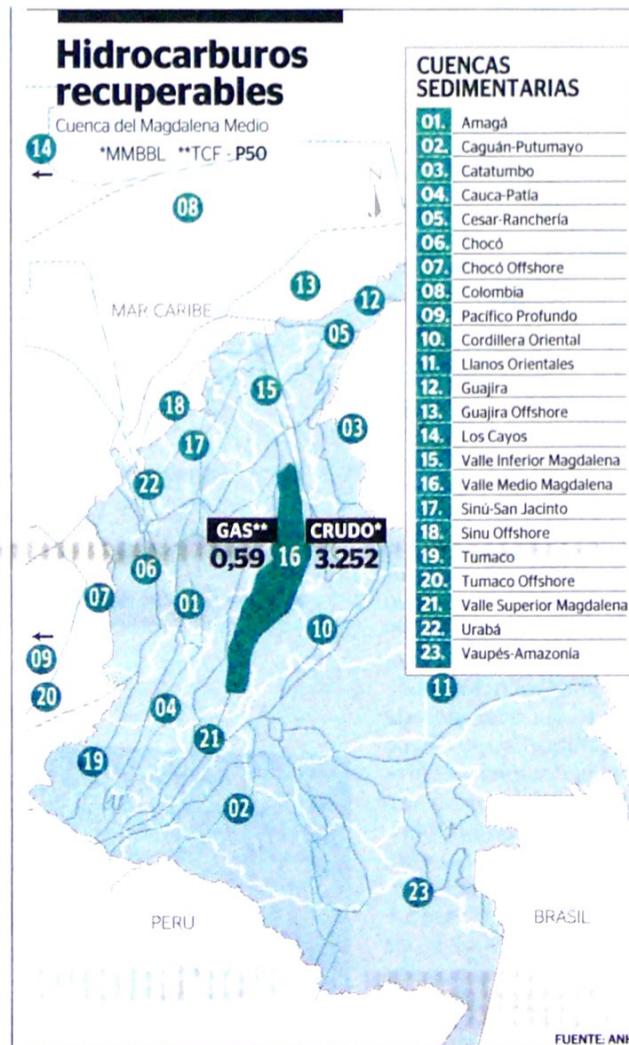


La Formación Umir está ubicada en el departamento de Santander y aledaña al municipio de Barrancabermeja. Foto Reuters

“El investigador explicó que en esta zona se encuentra una de las cuencas de hidrocarburos más importantes del país”.

cubrimiento, en la zona norte de la cuenca del VMM se comprueba que seguirá siendo una de las regiones más prospectivas para la producción de hidrocarburos en el país.

Un estudio similar al citado, realizado por el Departamento de Geociencias, de la misma universidad, pero con sede en Bogotá, destacó que para la cuenca del VMM se espera aún encontrar aproximadamente 8.325 millones de barriles en hidrocarburos, y que además, se podrían llegar a contener al menos ocho



DESARROLLO DE BLOQUES

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) firmó los convenios con aquellas petroleras que se hicieron a alguno de los 20 bloques que se ofertaron para exploración y producción (E&P) en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA). Del total de áreas asignadas, dos serán 'offshore' (cuenca La Guajira y Sinú) y 18 'onshore'; 13 áreas están ubicadas en la cuenca Llanos Orientales, dos en el Valle Superior del Magdalena (VSM), dos en el Valle Medio del Magdalena (VMM) y una en el Valle Inferior del Magdalena (VIM).

campos con tamaños mayores a 500 millones de barriles.

El investigador y magister Arboleda, preció que al lado de la formación La Luna, se encuentra la for-

mación Umir, que hasta el momento no ha sido tan abordada y sobre la que se centró su estudio para hacer el diagnóstico de su potencial.

ESTUDIO CIENTÍFICO

Para llegar a la conclusión de su estudio, Arboleda desarrolló un estudio geológico denominado 'palinofacies', que sirve para identificar la materia orgánica proveniente de animales y plantas que se ha depositado en las rocas, la misma que es precursora de la formación de hidrocarburos, por lo que permite determinar el potencial de generación de estos compuestos.

Este estudio sirvió además para establecer si una roca puede o no ser potencial generadora de hidrocarburos, así mismo para verificar si la calidad de la materia orgánica es buena para este fin, además de su cantidad y madurez.

Estos aspectos fueron evaluados por el investigador y magister en las muestras de afloramiento tomadas, en un trabajo de campo, tanto en la formación Umir, como en la formación La Luna, a través de análisis 'petrográficos', de "palinofacies y cromatografía líquida", entre otros.

La Universidad Nacional subrayó que para el desarrollo de la citada investigación, contó con el apoyo de la Universidad Federal de Río de Janeiro, donde Arboleda tuvo la oportunidad de hacer una pasantía para complementar su trabajo con la experiencia que tiene esta institución en la evaluación de potencial para la generación de hidrocarburos.

El investigador recaló que, a partir de ahí se determinó que casi todas las muestras de la formación Umir tienen la capacidad de generar hidrocarburos tanto gaseosos como líquidos, mientras que las muestras de la formación La Luna tienen capacidad de generar hidrocarburos de manera comercial, ya que posiblemente estas rocas ya los produjeron y estos migraron.

“Según las rocas analizadas, el petróleo que se está sacando de la cuenca del Valle Medio Magdalena proviene especialmente de la formación La Luna, aunque como ya genera algunos hidrocarburos, no tendría un alto potencial. Todavía puede hacerlo, pero no tanto como la formación Umir”, comentó el catedrático.