

Descubren más gas natural en la cuenca Sinú - San Jacinto

Se trata del pozo Merecumbé 1, localizado a 40 kilómetros de Barranquilla (Atlántico).

Alfonso López Suárez

UNA VEZ más queda demostrado que la región Caribe, pero en especial la cuenca Sinú - San Jacinto, está dando buenos resultados en el hallazgo de yacimientos de hidrocarburos.

En las últimas horas, la empresa petrolera Hocol, filial del Grupo Ecopetrol en el desarrollo de bloques gasíferos, anunció el descubrimiento de este combustible en el pozo Merecumbé 1, ubicado a 40 kilómetros de Barranquilla, en el departamento de Atlántico.

“Este nuevo descubrimiento confirma el potencial del cinturón plegado de

Sinú San Jacinto, una de las áreas foco de la estrategia exploratoria de Hocol, en donde se busca incrementar las reservas de gas natural y fortalecer la exploración en Colombia, junto a compañías expertas a nivel global como Lewis Energy”, señala un comunicado de la filial de Ecopetrol.

El pozo descubridor encontró el combustible en un área cercana a la cabecera municipal de Ponedera, región centro-oriental del departamento del Atlántico.

Para los técnicos de ambas empresas no hay duda que la prospectividad del gas natural allí depositado

es prometedora, más si se tiene en cuenta que la cuenca es una de las que hasta la fecha a registrado el mayor número de descubrimientos de este energético.

Un estudio que evalúa el potencial de hidrocarburos en el subsuelo y realizado por el Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional, indican que en la cuenca Sinú San Jacinto en un escenario moderado (P50), las reservas de gas ascenderían a los 0,63 trillones de pies cúbicos (tpc), y en una proyección remota (P10) los remanentes de este combustible se calculan en cerca de 4,2 tpc.

Cabe recordar que Hocol

tiene un 50% de participación en el contrato SSJN1 y lidera las actividades de geología y geofísica; por su parte, Lewis Energy Colombia Inc., es el operador del área, con un 50% de participación y lidera actividades de perforación, completamiento, pruebas y producción.

“Este descubrimiento es una muestra adicional de nuestro compromiso con el

abastecimiento de gas para el caribe colombiano. Así mismo, continúa materializando nuestra estrategia de crecimiento a través de la exploración y de ser una compañía con producción 50% gas y 50% petróleo”, aseguró Rafael Guzmán, Presidente de Hocol.

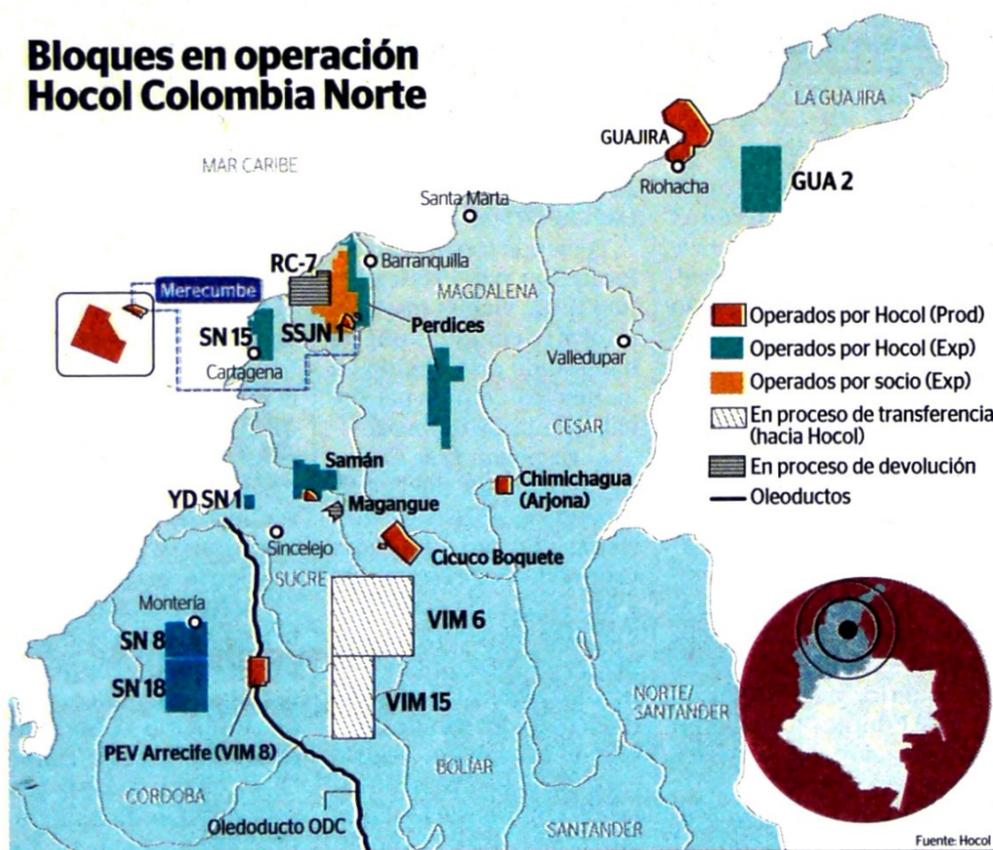
El pozo Merecumbé 1 se perforó con éxito entre el 5 y el 27 de noviembre de 2019, dentro del cronogra-

ma y costo esperado. Las pruebas cortas se realizaron en varias fases durante el primer semestre de 2020.

“Los registros e información tomada durante la perforación indican que el pozo encontró el citado combustible en intervalos de areniscas conglomeráticas y algunas capas de calizas de la Formación Changué de Edad Eoceno”, precisó Guzmán.

Por su parte, el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, subrayó la importancia de aumentar las reservas de gas para beneficio de las 10 millones de familias del país que usan a diario este combustible limpio y amigable con el medio ambiente. “Queremos tener una mayor participación del gas nuestro portafolio y este descubrimiento va en esa línea”, concluyó. ☐

Bloques en operación Hocol Colombia Norte



SINÚ - SAN JACINTO, LA CUENCA CON GRANDES RESERVAS

Orlando Cabrales, presidente de Naturgas señaló que en la cuenca Sinú - San Jacinto se han dado los mayores descubrimientos más importantes en los últimos cinco años en el país. “Este hallazgo demuestra

que si se encuentra más de este combustible, tanto en no convencionales como en convencionales, se mejorará la seguridad energética del país, se aseguran precios competitivos para los consumidores y se

generarán grandes recursos en regalías. En la medida en que se siga incentivando la exploración de gas natural en el territorio, seguiremos teniendo hallazgos similares y así ayudar a la reactivación económica y social del país”.



Proceso de Comercialización de Gas Natural 2020

Canacol Energy Ltd. se permite anunciar su proceso de comercialización de gas natural, de sus campos de producción que se enmarca en lo estipulado en el Artículo 22 y en el Artículo 25 de la Resolución CREG 114 de 2017, la Circular CREG No. 054 de 2020 y el artículo 5 de la Resolución CREG 138 de 2020.

El proceso consistirá en tres (3) fases:

1. Oferta de gas natural de los campos de producción que se enmarcan en el artículo 22 Resolución CREG 114 de 2017 literal a. i. Se ofrecerá cantidades de gas natural bajo la modalidad OCG (Contrato de opción de compra de gas): Esta negociación bilateral se llevará a cabo durante el periodo comprendido entre el martes 21 de julio de 2020 y el viernes 31 de julio de 2020. El Contrato OCG será de duración mensual dentro del periodo comprendido entre el 1 de agosto de 2020 hasta el 30 de noviembre del mismo año.
2. Oferta de gas natural de los campos de producción que se enmarcan en el artículo 22 Resolución CREG 114 de 2017 literal a. i. Se ofrecerán cantidades de gas natural a los clientes existentes bajo las mismas condiciones contractuales pactadas inicialmente. El periodo para realizar esta negociación será entre el próximo martes 21 de julio de 2020 y el viernes 31 de julio de 2020.
3. Oferta de gas natural de los campos de producción que se enmarca en el proceso de negociación de contratos de largo plazo de los artículos 22 y 25 de la Resolución 114 de 2017, adicionados por el artículo 5 de la Resolución CREG 138 de 2020. Realizaremos una Subasta de sobre cerrado, que se llevará a cabo el lunes 3 de agosto de 2020 y se subastarán cantidades de gas natural bajo la modalidad de contrato CF 95% de plazo un (1) año. Las cantidades máximas a subastar serán 15 GBTUD pertenecientes al Campo Nelson y 20 GBTUD de gas natural provenientes de campos de producción enmarcados en el artículo 22 de la Resolución 114 de 2017.

Durante los próximos días, Canacol publicará las reglas para la participación en el proceso de comercialización.

Contacto: Omar Serrano – Director de estrategia, gremios y contratos: oserrano@canacolenergy.com Tel: +57 (1) 621 1747