

Proyectos de hidrocarburos costa afuera prevén aumentar reservas

ENERGÍA. A PESAR DE QUE LAS CUENCAS MARINAS REVELAN UN POTENCIAL DE 30 TERAS, HAY RETOS EN TECNIFICACIÓN, ADQUISICIÓN DE SÍSMICA Y ESTUDIOS PARA VIABILIZAR LOS PROYECTOS

BOGOTÁ

Colombia cuenta con un potencial de cerca de 60 terapias cúbicas de gas, de los cuales 30 provendrían del desarrollo de proyectos costa afuera.

Así se concluyó en el foro virtual 'Operaciones costa afuera, una apuesta competitiva para Colombia', organizado por la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet).

El presidente ejecutivo de Acipet, Luis Guillermo Acosta, afirmó en su intervención que actualmente el país cuenta con US\$1.600 millones de inversión comprometida en las cuencas pertenecientes al mar Caribe y al Pacífico.

Frente a las labores de exploración, "hay inversiones en ac-

tividad exploratorio offshore entre 2007 y 2018 de US\$1.101 millones y un potencial de reservas estimadas en las cuencas de Colombia, Guajira Offshore y Sinú Offshore de alrededor de cuatro teras", afirmó Acosta.

Estos recursos prospectivos, sumados a los potenciales en aguas someras y profundas, darían pie a que Ecopetrol aportara cerca de 60% de la demanda actual de gas, más de 600 terapias cúbicas.

Así lo afirmó el líder de estudios regionales offshore de Ecopetrol, Jhon Londoño, quien agregó que hay un buen escenario jurídico para la exploración.

El vicepresidente técnico de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), José Miguel de Armas, explicó que hay 83 pozos exploratorios perforados en el país, en zonas marítimas, de los cuales uno está en la cuenca Colombia, cinco en el Urabá, 30 en Sinú Offshore y 47 en Guajira Offshore, así como 121.876 kilómetros de sísmica 2D en la costa norte del país.

Sin embargo, si bien hay un panorama alentador en térmi-

EL PANORAMA DE LOS YACIMIENTOS OFFSHORE

- Potencial de gas que aportaría los yacimientos offshore → 30 TFCs
- Recursos prospectivos en el subsuelo del Caribe → 63 mbpe
- Pozos offshore perforados desde 2007 hasta 2017 → 10
- Sísmica Offshore adquirida → 191.718 Km 2D equivalentes



nos de recursos y abastecimiento desde estas cuencas, lo cierto es que la industria también debe enfrentar algunos retos antes de llegar a la etapa de comercialización.

Por ejemplo, Constantino Espinosa, director técnico regional de Tenaris, expresó que a ni-

vel de infraestructura de explotación, de deben tecnificar los procesos para asegurar un mayor nivel de seguridad en las operaciones de perforación.

De la misma forma, para poder capitalizar y generar viabilidad económica en proyectos, el cofundador y gerente de Neoil



Luis Guillermo Acosta
Director ejecutivo de Acipet

"Los recursos prospectivos son mucho más altos. Se tienen proyectados tres pozos para los siguientes cuatro años en el Caribe exploratorio: Gorgon 2, Uchuva 1 y Cumbia 1".

US\$300

MILLONES ES LA INVERSIÓN QUE RECIBIRÁN LOS PROYECTOS PETROLEROS EN LECHO MARINO A 2025 EN EL CARIBE Y EL PACÍFICO.

Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer los bloques adjudicados a cada empresa en la Ronda Colombia 2021.

Exploration, Rubén Arismendy, hizo énfasis en la necesidad de realizar más adquisiciones sísmicas, análisis estratigráficos y nuevos estudios en las áreas.

Asimismo, queda como tarea intensificar las labores de levantamiento de datos en las cuencas del Pacífico, para lo que la ANH anunció que prepara una serie de pruebas y programas, con miras a generar mayor interés en esta zona y complementar la investigación.

ANDERSON URREGO
aurreg@larepublica.com.co

Quedan 12 días

Para que aproveche la oportunidad única e irreplicable de vender sus acciones del **Grupo Nutresa S.A.** un 40%* más alto aproximadamente.

Puede venderlas YA

A través de **CUALQUIER COMISIONISTA DE BOLSA** inscrita en la Bolsa de Valores de Colombia.

Acercándose a cualquier oficina de Servivalores GNB Sudameris Sociedad Comisionista de bolsa o del Banco Sudameris en virtud del Contrato de Uso de Red Bancaria, o a través de los siguientes canales:



40%*
más alto



Llamando a los teléfonos:

Bogotá:
57) 601 2105200

Otras ciudades:
018000 112235



Consultando la página web:
www.opanutresa.com

* Precio de cierre previo al anuncio de la Oferta Pública de Acciones (OPA) realizada por Nutri S.A.S. El 40% es un valor aproximado, tomando como referencia el precio del cierre de la acción al 10 de noviembre de 2021 y la Tasa de Cambio (TRM) vigente al 19 de noviembre de 2021. El precio de compra es de US 7.71 por acción, el cual será liquidado en pesos a la Tasa de Cambio (TRM) vigente en la fecha de adjudicación. El precio en pesos podría variar dependiendo del tipo de cambio.