



ENERGÍA

Proyectos de hidrocarburos costa afuera prevén aumentar reservas a mediano plazo

lunes, 6 de diciembre de 2021

f t in [GUARDAR](#)



A pesar de que las cuencas marinas revelan un potencial de 30 teras, hay retos en tecnificación, adquisición de sísmica y estudios

Anderson Urrego

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.

ARTÍCULO RELACIONADO



Ronda Colombia 2021 dejó US\$148,5 millones en inversión para el sector de crudo y gas



- Agregue a sus temas de interés
- ANH
 - Acipet
 - Costa afuera
 - pozos petroleros
 - Oceano Pacífico
 - Infraestructura petrolera

EL PANORAMA DE LOS YACIMIENTOS OFFSHORE



- Agregue a sus temas de interés
- ANH
 - Acipet
 - Costa afuera
 - pozos petroleros
 - Oceano Pacífico
 - Infraestructura petrolera

Frente a las labores de exploración, "hay inversiones en actividad 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 términos 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 nivel de infraestructura de explotación, de deben tecnificar los procesos para asegurar un mayor nivel de seguridad en las operaciones de perforación.

LOS CONTRASTES



Luis Guillermo Acosta
Director ejecutivo de Acipet

"Los recursos propectivos 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"

- pozos petroleros
- Oceano Pacífico
- Infraestructura petrolera

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

[Administre sus temas](#)