

# Producción de gas en costa afuera encarecería su precio

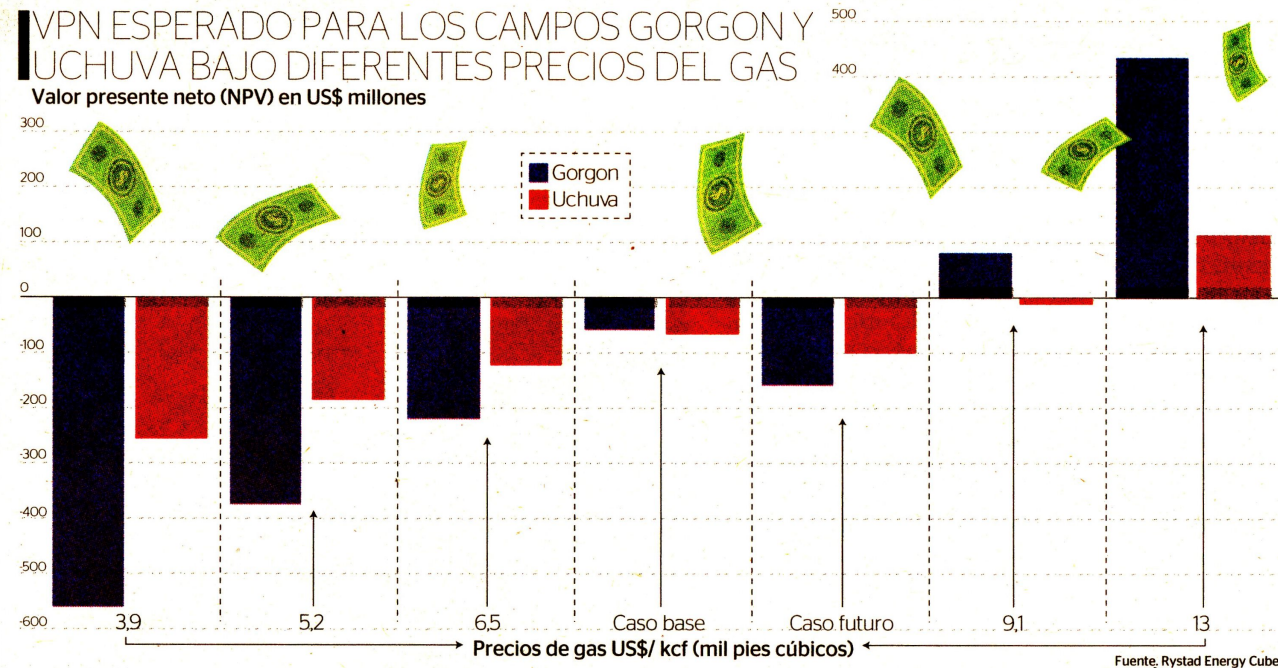
Gorgon y Uchuva tendrían un valor presente neto negativo en expectativas de precio.

Daniela Morales Soler

**ECOPETROL** junto con sus empresas aliadas se encuentran desarrollando una campaña de perforación para explorar la provincia gasífera del Caribe colombiano. El objetivo, según ha manifestado la empresa, es que antes de 2030 se pueda poner la primera molécula de gas de esta región en el mercado.

Ahora bien, un estudio sobre las necesidades de inversión asociada al gas en el país encontró que los proyectos Gorgon y Uchuva, ubicados en el *offshore* tendrían un valor presente neto (NPV por sus siglas en inglés) negativo para el escenario base de precios establecidos. Esta fue una de las conclusiones que presentó Rystad Energy, compañía de datos e investigación. Para el caso de Gorgon, desde US\$9,1 sería cuando tendrían un valor presente neto positivo y para Uchuva sería por encima de los US\$13 por mil pies cúbicos.

Esto llevaría a que para hacer las inversiones viables, el precio del energético



co tendría que ser mayor, estableció un informe del Instituto Internacional para el Desarrollo Sostenible y publicado por el Consejo Permanente para la Transición Energética Justa. Adicionalmente, este documento se destaca que esto pondría al país en una situación de precios poco competitiva frente otros

campos, cuyo valor para la molécula es de US\$3.

“Utilizando las mejores estimaciones de los precios proyectados del gas y suponiendo una tasa de descuento nominal del 10%, los escenarios base y futuro de Rystad muestran que se espera que tanto Uchuva como Gorgon tengan un VPN negativo a lo largo de sus vi-

“Se espera que sean inviables comercialmente en escenarios más probables de precios”.

das. Por lo tanto, se proyecta que estos activos sean comercialmente inviables según los escenarios más probables de precios del gas de Rystad”, destaca el informe.

Al respecto, Julio César Vera, presidente de Xua Energy, expuso que si bien es una alerta para tener en cuenta, por el momento

vale la pena analizar el potencial de recursos que hay allí. Una vez conociendo el nivel de recursos podría saberse con mayor certeza la viabilidad económica de estos bloques.

El documento, no obstante, detalla que teniendo en cuenta que para los escenarios principales la perspectiva es negativa las inversiones en estos dos campos “se consideran económicamente no comerciales”.

Otro de los puntos que destacó el informe presentado es que para conectar el gas producido se requiere de la construcción de un gasoducto. “Incluso si el gobierno colombiano subsidiara o proporcionara incentivos fiscales para ayudar a absorber algunos de estos importantes gastos de capital, estos campos aún podrían convertirse en activos varados debido a su alto costo de extracción y perspectivas de producción no comerciales”, asegura.

Vera indica que a pesar de que este gas podría ser más caro, lo cierto es que “siempre será mejor tener una fuente local que depender de la volatilidad exterior”.

Así mismo matizó que en caso de que estos hallazgos no tengan una viabilidad económica, se requeriría de una profundización de la actividad exploratoria en costa adentro en cuencas como el Valle Inferior del Magdalena. Incluso, dijo que se debería analizar la necesidad de revivir los contratos de yacimientos no convencionales. ☞