

Campo Sirius: alertan vacíos en el plan de comercialidad

Expertos de la industria cuestionan que no hay reservas iniciales, ni costos respecto al desarrollo de la infraestructura. También piden celeridad en diálogo con comunidades.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

EN EL CARIBE colombiano, en 2024, se realizó uno de los hallazgos de hidrocarburos más importantes en los últimos años y fue el de Sirius, una perforación exploratorio que permitió dar con unos recursos de seis terapiés cúbicos de gas.

Sin embargo, aunque a este proyecto le faltan varios pasos, que tomarán un buen tiempo, para ser construido y puesto en operación, ya se abrió la fase de comercialización por parte de Ecopetrol y Petrobras.

La semana pasada, las dos compañías entregaron al mercado la formalización del esquema de comercialización conjunta para la venta temprana de la producción de gas del pozo Sirius, que forma parte del Contrato GUA-OFF-O, en aguas del mar Caribe.

“Este mecanismo busca garantizar la asignación eficiente, pública y objetiva del gas natural proveniente del campo Sirius”, señaló Ecopetrol.

Pero a pesar del anuncio, algunas fuentes que conocen el detalle de estos temas le dijeron a Portafolio que no está bien que se anuncie el proceso de comercialización sin que se realicen avances en la construcción de este campo de gas Off Shore.

“Queremos analizarlo desde el punto de vista técnico. No han informado delimitación, no hay unas reservas iniciales calculadas y verificadas por un certificador, licencias no hay aún y

el desarrollo de infraestructura no es claro. Es la primera vez que veo una comercialidad que deja muchas dudas sobre materialidad, al tiempo que salen a vender el recurso, pero no vemos certeza de que cumplan, incluso teniendo en cuenta que movieron para 2030 el tema”, resaltó una fuente a Portafolio.

Otro consultado aseguró que para tomar decisiones sobre la comercialización de recursos de gas o de petróleo se necesita conocer el tamaño aproximado, la producción estimada y los costos de desarrollo.

“Todos esos elementos se usan para tomar una decisión que se conoce en la industria como FID (final in-

vestment decision), que es cuando los socios aprueban hacer el desarrollo y deciden invertir el Capex”, precisó esta fuente.

¿QUÉ DICE ECOPETROL?

En medio de estos cuestionamientos técnicos, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, señaló que ya se tienen avances en la delimitación de la iniciativa Sirius y reveló que ya se cuenta con un progreso en lo que corresponde a la delimitación del proyecto.

“La delimitación de Sirius ya la hicimos con el pozo Sirius 2 y con base en la información obtenida de ese pozo, dimensionamos el volumen de gas original (in situ) de 6 terapiés cúbicos.



Lo que esperábamos es que todo ese proceso que falta para que entre en marcha el proyecto, se demore entre tres años y tres años y medio”.

cos. Esos volúmenes solo progresarán a reservas una vez se declare la comercialidad, lo cual ocurrirá cuando tengamos las licencias ambientales”, le dijo a Portafolio el CEO de la compañía de mayoría estatal.

Además, resaltó que en la primera fase se realizará la comercialización de hasta 249 millones de pies cúbicos por día (MPCD), por un plazo de seis (6) años máximo. Esta venta se realizará bajo la modalidad de Contrato Firme Sujeto a Condiciones (establecidas en la regulación y normatividad vigente).

Las compañías estiman concluir el proceso de Comercialización Conjunta, con la firma de contratos de

venta de gas, a más tardar el 12 de diciembre de 2025.

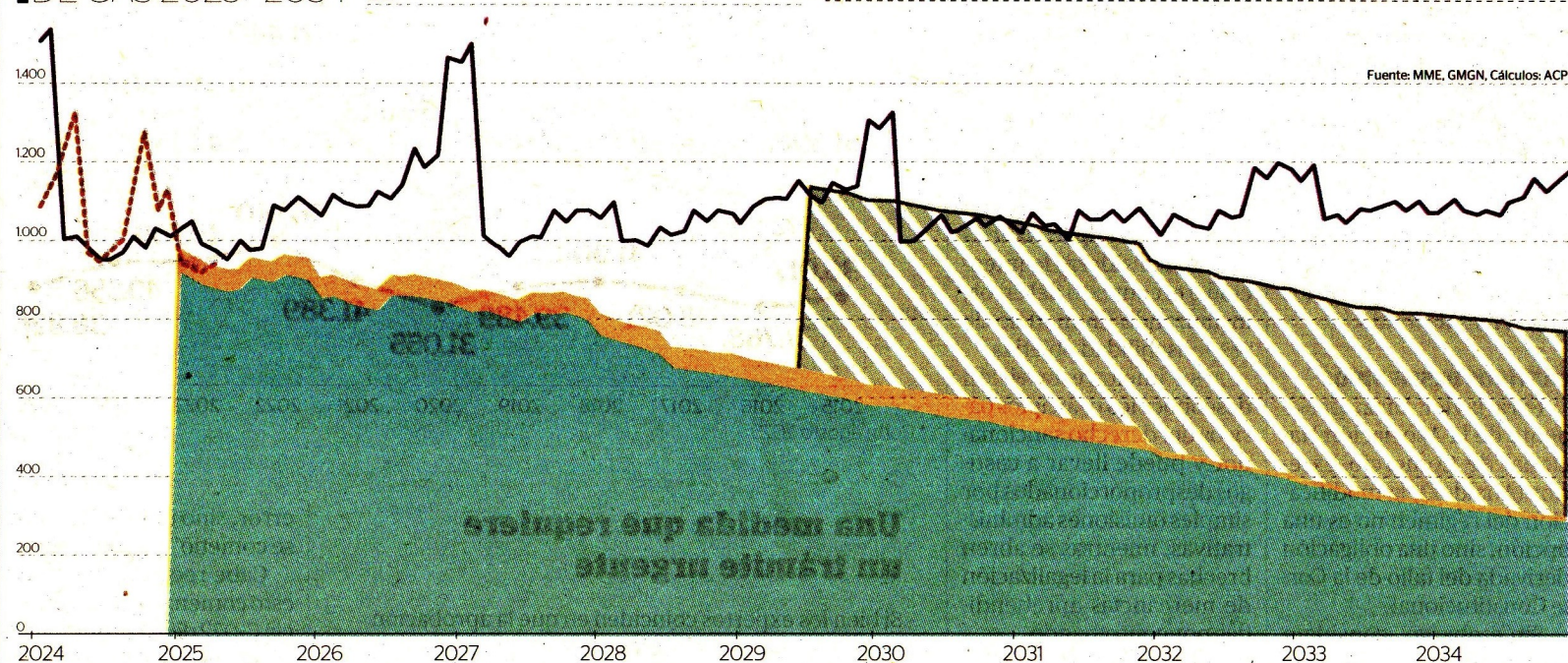
UN VOTO DE CONFIANZA

Luego de este anuncio, Portafolio habló con Julio César Vera Díaz, presidente de la fundación XUA Energy y gerente general de Valjer Energy, quien señaló que el anuncio de la comercialización de ese gas es un voto de confianza y de tranquilidad al mercado.

“Es un proyecto que los anuncios que se han hecho de expectativa de reserva de seis terapiés cúbicos de niveles de producción entre 450 y 470 millones de pies cúbicos por día y de inversión superior a los US\$4.100 millones van a ser una realidad y pues por supuesto van a va a permitir que Colombia recupere no solo su autosuficiencia gasífera, su soberanía energética en esta dirección, sino que desarrolle una frontera que lleva más de 20 años trabajando y que por fin muestra los resultados que se espera”, dijo Vera.

Con lo anterior, resaltó que, aunque se haya anunciado que para el 2030 podría estar la primera molécula de gas de Sirius, el tiempo para que arranque el proyecto se definirá pronto.

BALANCE VOLUMÉTRICO DE GAS 2025 - 2034



Hay que abrir el diálogo con las comunidades

Desde la fundación XUA Energy También resaltaron que en 2024, cuando se realizó el descubrimiento de este pozo, tanto Ecopetrol como Petrobras hicieron cuentas alegres para su entrada en operación. “De pronto en algún momento

Ecopetrol y Petrobras hicieron anuncios un poco alegres de que era posible hacerlo antes. Por eso es por lo que en general la industria siempre da partido de la base de que va a ser en 2030. ¿De qué dependerá que no se sea mucho más allá? Del avance

de las consultas previas con las 120 comunidades, de que no aparezcan nuevas comunidades porque ya ha habido anuncios y alertas sobre posible presencia de nuevas comunidades que hoy no están que se asentarían en esas áreas”, agregó Julio César

Vera, quien dejó claro que es necesario adelantar cuanto antes estos diálogos con las comunidades que lo requieran, para que el proyecto no vaya a tener retrasos durante su ejecución y puesta en marcha de operaciones.