

El Permian pasa a ser el 'rey' en producción de crudo y gas

En los resultados de Ecopetrol, cuya utilidad bajó 28,3% en el tercer trimestre, esta área de fracking en EE. UU. sumó 102.600 barriles diarios equivalente, pasando a Rubiales.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

MIENTRAS que el país no solo sigue cerrado en materia de nueva exploración petrolera y de gas, al igual que sin la posibilidad de contemplar los hidrocarburos no convencionales como una alternativa para mejorar la autosuficiencia energética, el 'fracking' de Ecopetrol en Estados Unidos sigue avanzando a un ritmo importante.

Un crecimiento que ha avanzado a una velocidad tal que, para el tercer trimestre del 2024, el área Permian, que explota en asociación con Oxy, ya superó en extracción de crudo y gas a los mayores campos locales, llegando al primer lugar.

Así las cosas, la compañía petrolera más grande del país reportó que entre julio y septiembre de este año el Permian presentó una producción de 102.600 barriles de petróleo equivalente por día.

Un valor que representa un crecimiento del 54,8% en comparación con los 66.000 barriles de petróleo equivalente por día reportados en el mismo trimestre del año pasado.

Pero además, de acuerdo con datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, este registro le permitió superar, mediante la producción equivalente (crudo y gas) a campos emblemáticos en la industria petrolera del país. Por ejemplo, en el tercer trimestre el promedio de producción del campo Rubiales, en el Meta, alcanzó los 101.500 barriles

de petróleo por día, seguido por Castilla, con 97.122 barriles diarios, Caño Sur Este, con 39.109 barriles por día y Chichimene, con 58.088 barriles diarios.

Más bajo están campos como Quifa (25.127 barriles diarios) Índico, con 24.385 barriles y Jacana, con 21.390 barriles, entre otros.

Ante dicho panorama, el exministro Amylkar Acosta aseguró que la preocupación que tiene en este momento la Junta directiva de Ecopetrol es la decisión de la continuación del proyecto, ya que en abril del próximo año vence el contrato firmado con la Oxy.

"Así las cosas, se teme lo peor: que la Junta directiva de Ecopetrol decida su retiro del Permian, lo cual sería un descalabro para Ecopetrol,

cuyas utilidades vienen de capa caída. En estos nueve meses de 2024 Ecopetrol reportó \$11 billones en utilidades, \$3,8 billones menos que en el mismo periodo de 2023. Es decir, una caída del 25,6%", dijo el experto.

Es de mencionar que el proyecto Permian se suscribió con Oxy en el 2020, bajo una modalidad de privacidad. A este proyecto de 'fracking' se le ha asignado una importante cantidad de recursos, con el fin potencializar la producción de crudo y de gas.

OPCIÓN DE SUMINISTRO

Incluso, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, dijo que se están realizando negociaciones para tener una posibilidad de impor-



Tenemos buenas relaciones con Oxy en esa revisión de esas condiciones y yo creo que también nos estarán anunciando una continuidad".

tar el gas que le corresponde del Permian. "Es uno de los aspectos que tenemos en la negociación, esa posibilidad que tenemos de actuar o de ser autónomos, nosotros sobre la comercialización de ese gas que es del orden de unos 50.000 millones de pies cúbicos día", indicó el directivo.

Además, señaló que se debe realizar todo un proceso para lograr traer la molécula de gas a Colombia y luego comercializarla.

"Esa molécula, tenemos que cogerla, refinarla, licuarla, comprimirla y traerla, eso sería a través de una cobertura o un swap con alguna comercializadora. Pero es algo que estamos viendo para importar gas del mercado del LNG del que Estados Unidos aporta

el 20%", agregó el presidente de Ecopetrol.

Y explicó que ese contrato en este momento ya está en revisión para evaluar dos opciones: o continuar el Joint Venture con nuestro aliado Oxy allá en los Estados Unidos, o si hubiera condiciones críticas, entrarían a un Joint Operation Agreement, un JOA.

"Y si no, pues nos tocaría pensar en armar nuestro propio equipo de trabajo para poderlo ejecutar. Las negociaciones van por un ritmo muy bueno. Digamos que tenemos unas muy buenas relaciones con Oxy en esa revisión de esas condiciones y yo creo que también nos estarán anunciando una continuidad", agregó Roa.

UTILIDAD SIGUE BAJANDO

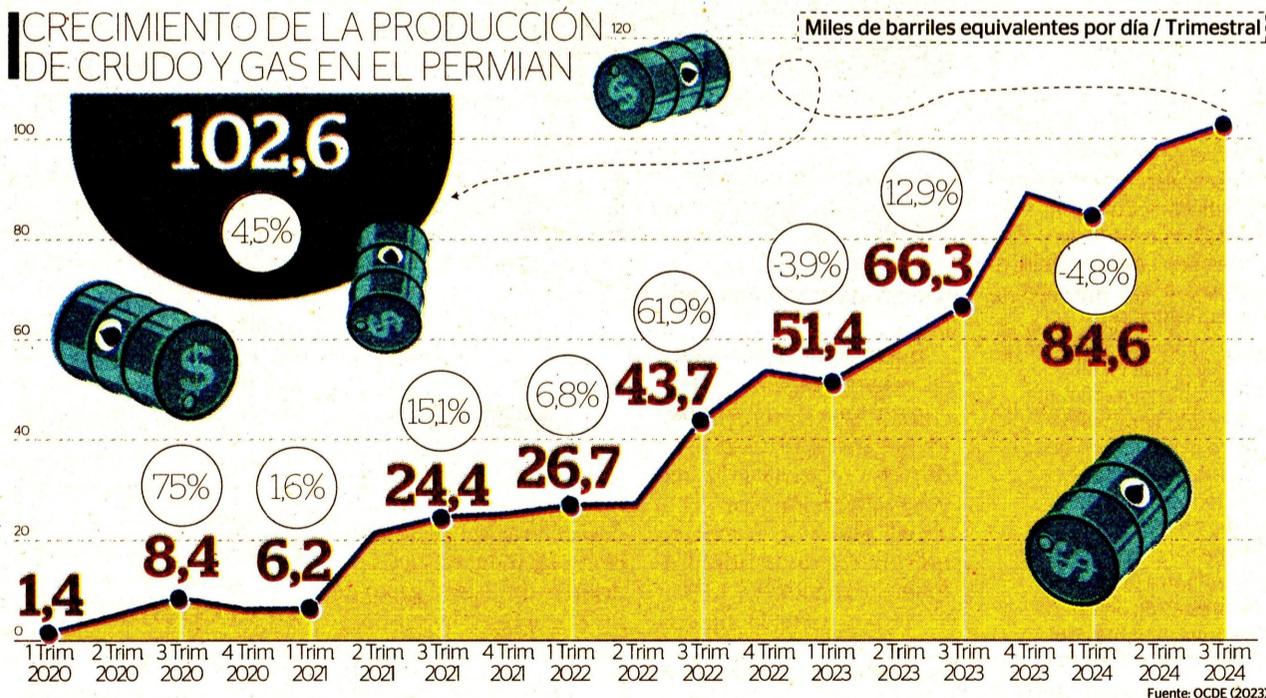
Entre tanto, ayer Ecopetrol entregó los resultados financieros correspondientes al tercer trimestre del 2024, reportando que las ganancias llegaron a \$3,6 billones, lo que equivale a una caída de 28,3% frente a los \$5 billones reportados en el mismo periodo del año anterior.

A su vez, Ecopetrol señaló que la utilidad bruta presentó también una reducción de 17,6%, al pasar de \$14,5 billones a \$11,9 billones.

Mientras tanto, el Ebitda cayó 12,9%, al llegar al tercer trimestre a \$13,9 billones, mientras que hace un año estaba en \$16 billones.

En los nueve meses del año, se tuvo una producción de 752.000 barriles de petróleo equivalente por día, para un aumento de 22.200 barriles por día en comparación con el mismo periodo de 2023.

"Estamos reportando el tercer mejor año de la historia de Ecopetrol. Esto se refleja al margen de la volatilidad del precio del Brent en el mercado internacional que comparado con el mejor año de toda la historia sigue teniendo una diferencia", sostuvo el presidente de Ecopetrol, al comentar los resultados. ☞



Así va la estrategia de eficiencias del grupo empresarial

Según el balance del tercer trimestre, en 2024 el Grupo Ecopetrol continúa materializando su estrategia de eficiencias y competitividad, con un aporte de \$3,2 billones al corte del tercer trimestre frente a una meta de \$3,7 billones para

todo el año. En este sentido, Ecopetrol reveló que las acciones enfocadas en optimizar las inversiones en proyectos han alcanzado un valor de \$940.000 millones al corte del mes de septiembre. "Las estrategias de eficiencia en inversiones se han

dado principalmente en la implementación de tecnologías de perforación y completamiento en Castilla, Acacias, Caño Sur, Rubiales y Permian. En construcción de facilidades se destacan iniciativas de diseño e

ingeniería, reutilización de materiales en bodega, en línea con la estrategia de economía circular y estrategias de optimización de materiales y mano de obra en la etapa constructiva de los proyectos y mantenimientos mayores