

ECONOMÍA

Ecopetrol tiene bloques activos que darían 5 millones de barriles

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, advirtió que el país no debe frenar la exploración.

Por ALFONSO LÓPEZ SUÁREZ

Al cierre de su operación financiera del tercer trimestre del presente año, Ecopetrol recuperó el nivel de producción de crudo y gas natural, eso garantiza aún más la soberanía energética del país. Los volúmenes de extracción son los registrados antes de la pandemia.

Pero la gran apuesta de la compañía es incrementar el bombeo de gas natural, combustible considerado como el de la transición energética.

La afirmación es de Felipe Bayón, presidente de la petrolera estatal, quien explicó a EL COLOMBIANO que a la fecha la compañía de hidrocarburos y energía tiene activos más de 100 bloques exploratorios con un potencial de cinco millones de barriles, pero con mayor énfasis en gas natural.

“Ecopetrol se quiere convertir en una compañía más gasífera, es decir producir más gas natural. Queremos llegar al 30% en la extracción de este energético (hoy es del 24%). A la fecha tenemos 13 pozos perforados y seis de estos son exitosos, lo que apenas representa el 28% del área explorada. Y para fin de año la proyección es llegar a 25 pozos taladrados”, dijo el líder de la petrolera.

Subrayó que para asegurar la soberanía energética, lo primero que se debe hacer es extraer el gas natural que tiene el país, y luego pensar en si es necesario importar el energético. “Este combustible foráneo se debe traer más como respaldo, y si eventualmente se necesita. Tenemos mucho de este combustible en el subsuelo y las reservas probadas están calculadas para más de 90 años”.

En cuanto a cifras de capacidad a nivel local de gas natural, el presidente de Ecopetrol señaló que solo el potencial gasífero en los yacimientos del Mar Caribe son “enormes” y solo en una fase inicial se calcula la prospectividad entre 60 y 100 terapiés cúbicos (tpc) del energético, lo que significa “mucho” más de las reservas anunciadas en el país que son de 3 tpc para 10 años. Y esta proyección es solo con lo que se ha descubierto: “Estamos trabajando con la petrolera de Brasil para traer al continente este combustible de forma más rápida”, indicó.

“Con solo los descubrimientos de gas natural en aguas frente a las costas del país que



PARÉNTESIS

FRACKING EN EE.UU., EL MEJOR NEGOCIO

El *fracking* en Estados Unidos es el negocio más rentable para Ecopetrol. “En los primeros nueve meses de este año generó \$936.000 millones en ganancias, casi un 400% más si se comparan con los \$188.000 millones que registró hace un año”, indicó Bayón.

Agregó que “esta es una operación que tie-

ne el margen de utilidades después de impuestos más alto en Ecopetrol, y ha generado un ebitda acumulado en los tres años de operación de \$3,5 billones y un costo de operación por barril exportado de US\$3,80. Es una actividad que nos gusta mucho y nos está dando buenos resultados en finanzas, producción y reservas”.

se han anunciado hasta la fecha se garantiza el autoabastecimiento”, recalcó Bayón, e insistió en la producción local.

El potencial

Además de indicar que el gas natural, que es la columna vertebral de la transición energética, “lo tenemos de sobra en el país”, se refirió a que producto de las conversaciones con el Gobierno Nacional, las zonas francas para desarrollo petrolero costa afuera no fueran gravadas en la reforma tributaria, porque no solo se le da relevancia al combustible, sino a su desarrollo en esta zona del país.

“Solo en el bloque Tayrona, el primero que firmó la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en el 2004 y que operamos con Petrobras, registramos un hallazgo en el pozo Uchuva-1 que es de 3,5 a 5,5 tpc, es decir que ese solo pozo puede remplazar las reservas actuales de Colombia”, dijo.

Indicó además que el blo-

Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, destacó que el fracking en Estados Unidos es el negocio más rentable de la compañía. FOTO CARLOS VELÁSQUEZ



Importar gas se debe pensar más como respaldo, y antes analizar si en verdad se necesita”.

100

bloques activos a la fecha desarrolla Ecopetrol en el territorio nacional.

que Tayrona está cerca del bloque Chuchupa-Ballena, lo que confirma que esta provincia gasífera en aguas frente a las costas de los departamentos de Magdalena y La Guajira, tiene un potencial de gas natural. “Con este descubrimiento se abre un nuevo episodio en la historia de hidrocarburos en el país, equiparable a lo que fue Caño Limón en su momento”.

Así mismo, valoró que la empresa estatal está trabajando con Petrobras para establecer una estrategia para darle celeridad a la extracción de ese gas natural descubierto para llevarlo al interior del país.

“Lo proyectado es acortar el *time to market* y lograr traer las moléculas de gas natural lo más pronto posible al continente. Para ello estamos en conversaciones con Turquía para poder duplicar el modelo de producción de hidrocarburos que usan en ese país para ser más efectivos y rápidos en las operaciones”.



El potencial gasífero en el mar Caribe es enorme y su potencial se calcula en 40 años de reservas”.

25

nuevos pozos de perforación para exploración tendría a final de año.

El otro hallazgo al que hizo referencia el líder de la petrolera colombiana es el pozo Gorgon-1 que está localizado al frente de las costas de los departamentos de Córdoba y Sucre, en los bloques Purple Angel y Gorgon, y que desarrolla Ecopetrol con la multinacional Shell. “Estamos en la tarea para identificar el potencial del yacimiento. Y junto con Uchuva, son descubrimientos de clase mundial. Son más grandes que Cusiana y Cupiagua. Y son hallazgos que se pueden ser comerciales antes que termine la presente década”, precisó.

Así mismo, Bayón trajo a colación el hallazgo en el pozo Orca, también en el bloque Tayrona, pero 100% operación Ecopetrol. Aunque su yacimiento es menor en comparación con los dos anteriores (una sexta parte de las reservas actuales del país), para el líder de la petrolera al final de la cuenta también suma para aumentar los remanentes de gas natural. “También tiene mucho potencial”, afirmó.

Finalmente, Bayón hizo referencia al descubrimiento de gas natural tierra adentro en el pozo Coralino-1, que desarrolla su filial Hocol, y que está ubicado en el municipio de Pueblo Nuevo, departamento de Córdoba.

“Este hallazgo se suma a los recientemente anunciados en aguas del Mar Caribe, y es una franja que se une a las cuencas Sinú San Jacinto y Valle Inferior del Magdalena, otras provincias con alta prospectividad en gas natural”, subrayó Bayón ■