

Especial / Gas, combustible del futuro

En materia de reservas de gas, el país posee un remanente probado que se extendería a 130 años, según Promigas. Foto: iStock

Reservas probadas de gas en el país son de 8,1 años

Según proyecciones, en el mundo, la demanda de gas natural continuará creciendo a una tasa de 1,2 por ciento por año entre 2030 y 2040.

El Ministerio de Minas y Energía, con base en el más reciente reporte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en 2019, y que está próximo a publicar los datos correspondientes a 2020, señala que las reservas probadas de gas pasaron de 3.782 giga pies cúbicos (Gpc) en 2018 a 3.149 giga pies cúbicos en el siguiente año, y su vida útil media se redujo de 9,8 años a 8,1 años.

Así las cosas, durante 2019 la producción de gas llegó a los 391 Gpc, un 1,3 por ciento más que en 2018, cuando esta cifra alcanzó los 386 Gpc. Por cada giga pie cúbico producido en 2019 se dejaron de incorporar 0,62 en las reservas. En consecuencia, la vida media útil se redujo de 9,8 a 8 años, según esa cartera.

Para ese momento, Armando Zamora, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, dijo que “además de un aumento en

el consumo, durante 2019 no se registraron nuevas incorporaciones en materia de gas. Este informe de reservas también se vio afectado negativamente porque algunas empresas aplazaron sus procesos de evaluación, previo a eventuales declaraciones de comercialidad”.

En tanto que el 60 por ciento de las reservas proba-

BENEFICIOS DEL GAS NATURAL

Naturgas, de otro lado, recuerda que entre las ventajas de usar gas natural vehicular están las disminuciones cercanas al 100 por ciento de material particulado fino y óxido de azufre; también reduce alrededor del 75 por ciento de las emisiones de óxidos de nitrógeno y entre el 30 al 50 por ciento de dióxido de carbono, frente a las

generadas por un vehículo impulsado por diésel, dependiendo de los vehículos que se comparan. Igualmente, resalta que el gas natural es un combustible natural que cambia vidas, puesto que miles de familias han dejado de cocinar con leña y carbón, lo que les causaba enfermedades respiratorias, y han

empezado a usar gas natural, al tiempo que en los últimos 10 años Colombia ha pasado de tener 1,9 millones de usuarios a lograr más de 10'253.000. “Casi un 80 por ciento de cobertura de gas natural hace a Colombia un ejemplo mundial en penetración de este combustible”, subraya la compañía.

das de gas se encontraban en el Casanare (1.894 Gpc), La Guajira con un 15 por ciento (486 Gpc) y Córdoba con 10 por ciento (301 Gpc), y que los campos que concentraban la mayor parte de estas reservas eran Cusiana (599 Gpc), Cupiagua (593 Gpc) y Pauto (572 Gpc).

Por otro lado, de acuerdo con las proyecciones, en el

mundo, la demanda de gas natural continuará creciendo a una tasa de 1,2 por ciento por año entre 2030 y 2040.

Así mismo, el sector señala que la industria será responsable de la mayor parte del aumento de la demanda en la próxima década.

Según las proyecciones del Gobierno Nacional, en el año 2050 la demanda de

energías limpias (gas natural y energía eléctrica) será alrededor de un 50 por ciento, mientras que la de combustibles líquidos estará cerca del 30 por ciento.

Andrés Sarmiento, presidente de Naturgas, afirma que con los campos actuales y los nuevos desarrollos, pronosticados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), se contará con el gas natural suficiente para asegurar el abastecimiento de hogares, transporte, comercios e industrias.

“En yacimientos convencionales, Ecopetrol, Canacol, Drummond, Frontera, Hocol y Lewis siguen fortaleciendo su posición como productores en nuevos campos continentales y antiguos con la técnica de recobro mejorado. Colombia puede tener un potencial de entre 3 y 10 teras cúbicas en el Piedemonte”, explica el directivo.

En cuanto a los yacimientos no convencionales (YNC), gracias a la regulación robusta y exigente para hacer fracking, asegura que Colombia podría aprovechar el potencial de entre 4 y 24 teras en yacimientos no convencionales en el Valle Medio del Magdalena, Cesar y Catatumbo.

Mientras que en materia de reservas de gas natural, el país posee un remanente probado que se extendería a 130 años, como lo sostiene el más reciente informe de la transportadora Promigas.

En ese estudio, igualmente, se establece que la prospectividad de gas natural en los yacimientos del país podrían estar por el orden de 54 Tera Pies Cúbicos (tpc). De este volumen, indican que 30 tpc estarían en costa afuera en etapa de maduración entre 2024 y 2028, y hasta 24 tpc en Yacimientos No Convencionales (YNC) en Magdalena Medio, Cesar-Ranchería y Catatumbo.

De esta manera, y de concretarse la producción de este potencial de gas natural en no convencionales, equivaldría a más de 100 años de autosuficiencia de gas natural.

Proyectos

Naturgas añade que el desarrollo de proyectos en el mar sigue avanzando con la firma de contratos para aprovechar el potencial entre 7 y 30 teras en el mar Ca-

UNA DE LAS VENTAJAS DE USAR GAS VEHICULAR ES LA DISMINUCIÓN CERCANA AL 100 POR CIENTO DEL MATERIAL PARTICULADO FINO.

ribe, y que desde 2014 se han descubierto los pozos Orca, Kronos, Purple Angel, Gorgon. Importantes empresas como Ecopetrol, Shell, Oxy y Petrobras, están encargados del desarrollo y exploración en los bloques ‘offshore’ en el Caribe.

“Le estamos apostando a la reactivación económica y social. Hemos identificado 127 proyectos estratégicos por cerca de US\$2,9 mil millones para el desarrollo y crecimiento del sector de gas natural, y la reactivación económica y social. Algunos de estos proyectos ya están en ejecución y otros en estructuración, generando más de 20 mil empleos”, precisa Andrés Sarmiento.

De estos proyectos, según esta organización, US\$1.162 millones serán para producción; US\$140 millones para YNC, US\$170 millones para ‘offshore’ y \$430 millones para pozos de exploración en Casanare.

Y frente a lo que se debe hacer para cuidar esas reservas, Ricardo Antonio Tobón Rojas, profesor de Geología del programa de Ingeniería Ambiental de la Universidad El Bosque, manifiesta que más que protegerlas, puesto que es un recurso no renovable y que no se puede proteger, es desarrollar políticas de exploración en las cuencas petrolíferas ya existentes y en zonas donde se cree existen reservas, como por ejemplo la zona Off Shore en la Costa Atlántica, la cual en los últimos años han explorado con resultados satisfactorios.

“Debemos realizar más exploraciones, solo con exploración y hallazgos gasíferos podremos mantener las reservas de gas para abastecer las necesidades y proyectos de país”, subraya Tobón.