

# Especial / Industria del gas



La industria del gas representa una importante fuente de empleo, ingresos y oportunidades para todos los colombianos iStock.

## ¿Dónde están puestas las esperanzas para obtener gas?

**El mar**, los yacimientos convencionales y no convencionales, son los sitios en donde hay expectativas para continuar asegurando el abastecimiento.

Aunque las reservas probadas de gas natural en el país disminuyeron a ocho años, según el último informe que dio a conocer la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), las perspectivas que se tienen a futuro son alentadoras.

De acuerdo con este reporte, las existencias del combustible pasaron de 3.782 gigapies cúbicos (Gpc) en 2018, a 3.149 en 2019, lo que indica que des-

cendieron en un 16,7 por ciento. Entre tanto, las de petróleo pasaron de 1.958 millones de barriles reportados en 2018, a 2.036 millones de barriles en el año pasado y su vida media útil aumentó de 6,2 a 6,3 años.

Para estos resultados el documento preliminar de recursos y reservas de hidrocarburos de Colombia de la ANH, tuvo en cuenta la información de 456 campos, que fue entregada por 64 compañías, cuatro más que

las registradas en 2018.

Con este panorama, el desafío sigue estando en las reservas de gas, advierte esta información, porque 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.

Armando Zamora, presidente de la ANH, señala al respecto que “además de un aumento en el consumo, durante 2019 no se registraron

nuevas incorporaciones en materia de gas. Este informe también se vio afectado negativamente porque algunas empresas aplazaron sus procesos de evaluación, previo a eventuales declaraciones de comercialidad”.

### Potencial existente

Las regiones de Colombia que hoy están llamadas a proveer este recurso, en cuanto a la exploración, son los yacimientos costa afuera ('offshore'), lo que le per-

mitiría al país en la próxima década contar entre siete y 30 tera pies cúbicos de reservas de gas, garantizando así un abastecimiento más allá del 2030, observa Carlos Alberto Leal Niño, presidente de la junta directiva de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet).

Precisamente, Ecopetrol y Shell anunciaron recientemente que esta segunda compañía adquirió el 50 por ciento de participación en los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, localizados en aguas profundas del Caribe colombiano, donde se realizó el descubrimiento de una nueva provincia gasífera con los pozos Kronos (2015), Purple Angel y Gorgon (2017). Ambas empresas perforarían un pozo delimitador en el área a finales del 2021.

Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, sobre el particular indica que están muy satisfechos con esta alianza “que nos llevará a aumentar las reservas y producción de un combustible amigable con el medioambiente, clave en la transición energética y a fortalecer la relación estratégica con Shell, con la que ya venimos trabajando en el Presal de Brasil y en el Golfo de México en los Estados Unidos”.

En cuanto al desarrollo de yacimientos convencionales, el país cuenta con los bloques 'onshore' y el Valle Inferior del Magdalena (VIM), que comprende los departamentos del Magdalena, Bolívar y Sucre.

Para la ANH, la cuenca del VIM en cuanto a recursos prospectivos, es mucho más atractiva que la cuenca Sinú-San Jacinto, ya que los yacimientos recuperables de gas estarían en 4,2 trillones de pies cúbicos (TcF). En un panorama moderado, los depósitos de gas se calcularían en 0,49 TcF y en el escenario menos favorable, en 0,06 TcF.

Cabe resaltar que en la explotación de los campos, advierte Leal, es importante continuar con la etapa final del bloque Guajira con Chuchupa - Ballenas de Hocol y en los campos del Piedemonte Llanero de Ecopetrol, con Cusiana y Cupiagua.

“De acuerdo con la Bolsa Mercantil de Colombia (BMC), los campos del VIM registraron a septiembre de 2019, una participación del 12 por ciento respecto a la producción total de gas natural, constituyéndose como la tercera fuente más importante de producción del energético, luego de los campos del piedemonte llanero (Cusiana y Cupiagua) y los de la Guajira (Ballena y Chuchupa), que en conjunto agregan el 65 por ciento de la producción promedio en el año en curso”, indica Leal. Sobre la exploración de los yacimientos no convencionales del Magdalena Medio, de acuerdo con el Ministerio de Minas, se estima que el desarrollo de esta técnica aumentaría las reservas de gas natural de ocho a 22 años.

Ahora bien, durante el Foro Colombia como Potencia Energética, realizado a comienzos del año, el presidente de Acipet subrayó la necesidad de buscar nuestros recursos propios en materia de gas, debido al gran potencial que posee el país.

### El reto

A pesar de que entre 2018 y 2019 la inversión extranjera directa por cuenta de la industria petrolera aumentó en un 11 por ciento, al pasar de 2.540 millones de dólares a 2.818 millones de dólares y se incrementó la producción tanto de crudo como de gas, así como la actividad sísmica y la perforación de pozos exploratorios, el covid-19 y la crisis de precios generaron un doble choque de demanda en la industria petrolera mundial que comenzó a afectar al sector.

De ahí que los análisis muestran que la recuperación en el precio será gradual, alcanzado niveles de 50 dólares solo hasta finales de 2021.

“Colombia estaba teniendo una senda de reactivación del sector de hidrocarburos muy interesante. El escenario de precios nos propone ahora un contexto retador para la inversión y producción, pues a menores precios hay menos campos que pueden llegar a su punto de equilibrio”, indica María Fernanda Suárez, ministra de Minas y Energía.

### APOYANDO A LOS CIUDADANOS

La Fundación Santo Domingo, la Gobernación del Atlántico y la Fundación Gases del Caribe realizaron la entrega de 10.000 ayudas alimentarias, representadas en bonos para mercados a familias de estratos 1 y 2 de Soledad. Cada familia recibió un bono de alimentación para ser redimido en Tiendas D1, para que adquieran productos de la

canasta básica familiar, como contribución durante el período de cuarentena establecido por el Gobierno Nacional. “Para la Fundación Gases del Caribe es muy valioso sumarse a esta alianza que tiene como objetivo el bienestar de los atlanticenses más vulnerables. Seguimos comprometidos con sumar

esfuerzos para apoyar a los colombianos a enfrentar los efectos causados por la pandemia del covid-19”, indicó Ramón Dávila Martínez, gerente general de Gases del Caribe. Ahora bien, la distribución de los bonos se realizó a través de la logística de reparto de la factura del servicio de gas natural.



Las ayudas alimentarias en el Atlántico no se detienen y esta alianza lo demuestra. Cortesía