

Economía

Solo cinco campos suministran gas a todo el territorio nacional

Del total, Chuchupa y Ballena están en etapa de declinación, Cusiana y Cupiagua siguen manteniendo la producción y Jobo hasta ahora comenzó primeros despachos.

EN MANOS de cinco campos del territorio nacional recae el 80% de la oferta de gas natural que consumen los colombianos, sin embargo, dos están en plena declinación y uno hasta ahora está empezando a entregar los primeros volúmenes del combustible.

Así, prácticamente el peso de las necesidades lo atienden en mayor parte los campos de Cusiana y Cupiagua, ya que Chuchupa y Ballenas siguen en el decrecimiento de su producción, y Jobo inició sus primeros despachos hacia la costa Caribe.

Sin embargo el panorama es optimista para los analistas, que afirman que estos cinco campos pueden atender la demanda

“Desde el Gestor del Mercado de Gas Natural, contemplando los datos oficiales, vemos que la producción de gas en Colombia es suficiente para atender los diferentes segmentos de demanda. Desde el registro de contratos, se estima que la demanda industrial y residencial estaría cubierta para los años 2020 y 2021”, señaló Andrés Pesca Ayala, vicepresidente de Mercados Energéticos de la Bolsa Mercantil de Colombia (BMC).

Pero dejó en claro que



Chuchupa, Ballenas, Cusiana, Cupiagua y Jobo son los cinco campos que abastecen de gas natural al territorio nacional. Hocol

pensando en una visión de mediano y largo plazo, es fundamental el esfuerzo del Gobierno en la promoción de la exploración y en el desarrollo de yacimientos no convencionales (YNC), dado que existe un potencial interesante de fuentes de suministro de gas natural.

En el mismo sentido, la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, ha insistido en diferentes escenarios que la oportunidad de los YNC no la

“**En la actualidad, Jobo produce 130 millones de pies cúbicos al día de gas, que representa el 13% del bombeo en el país”.**

debe desaprovechar el país.

“Lo trazó de manera clara el Marco Fiscal de Mediano Plazo, el cual estima que se pueden generar inversiones adicionales por US\$5.000 millones anuales, eso es el 2% del PIB. Y más allá está el tema de la seguridad energética. Tenemos apenas siete años de reservas petroleras, y las de gas son menores a diez años”, viene recalando la funcionaria.

Aunque recientemente

el campo de Jobo comenzó a entregar los primeros volúmenes de gas natural con la entrada en operación del gasoducto Jobo - Sincelejo, la citada compañía comenzará a aumentar sus despachos del combustible hasta llegar inicialmente a superar el 22% de la demanda.

En la actualidad, este campo produce 130 millones de pies cúbicos al día de gas que representa el 13% del bombeo a nivel nacional.

Pero con la apertura del

citado tubo, el volumen de entrega llegará a los 210 millones de pies cúbicos diarios, lo cual es representativo si se tiene en cuenta que en Colombia se consumen entre 900 y 1.000 millones de pies cúbicos diarios del citado combustible.

Para Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), el reto es desarrollar el potencial de gas natural en yacimientos convencionales y no convencionales. “Por un lado, tenemos recursos contingentes de 1,3 Tpc (terapies cúbicos), es decir 34% de las reservas probadas, cuyo desarrollo está embotellado principalmente por razones ambientales, sociales, legales y contractuales. Será labor del Gobierno y la industria hallar la solución a estos obstáculos”, dijo.

Y agregó el líder gremial que la industria está lista para avanzar en los proyectos piloto de *fracking*, que fueron recomendados por la Comisión de expertos convocada por el Gobierno Nacional.

“Los pilotos permitirán determinar sobre el terreno si la regulación existente es efectiva para prevenir los riesgos asociados a la actividad, así como determinar la viabilidad económica de los yacimientos.

Llama la atención, la declinación de los campos gasíferos ubicados en La Guajira (Chuchupa y Ballena), los cuales en su mejor pico de producción llegaron a producir 700 millones de pies cúbicos diarios de gas natural.

Esto significó que la producción de los dos campos llegó a ser cerca de las dos terceras partes de lo que extraía el país, es decir, cerca de 640 millones de pies cúbicos al día. ☐

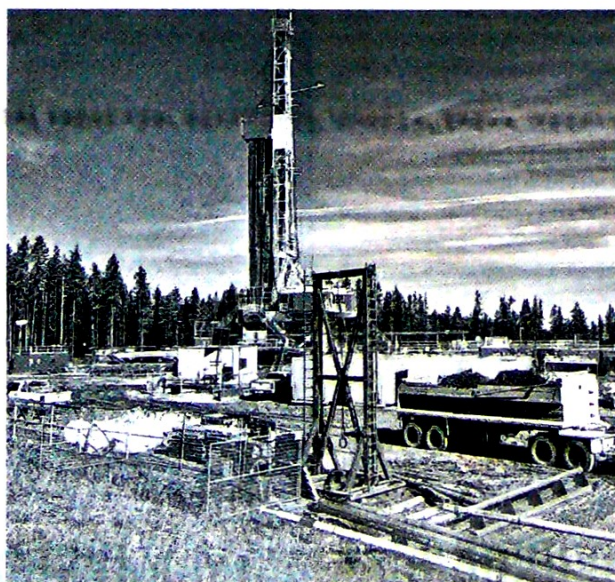
En julio del 2020, Minminas entregará normas para 'fracking'

La reglamentación para el desarrollo de los proyectos piloto de *fracking* estaría lista en el primer semestre de 2020. Así lo dio a conocer la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez.

La funcionaria recaló que, con base en el informe final de la Comisión Independiente de Expertos, y re-

cogiendo las opiniones del Consejo de Estado, se está elaborando un marco normativo para aplicar la técnica del fracturamiento hidráulico.

“Al finalizar el semestre del próximo año ya se tendrían listos los protocolos para desarrollar los pilotos de *fracking* en el país”, apuntó la ministra.



El marco legal para el 'fracking' quedaría listo en el 2020.

Por su parte Felipe Bayón, presidente de **Ecocontrol**, afirmó que una vez estas pautas estén definidas, se prevé que realicen la perforación del pozo exploratorio de este tipo en el segundo semestre del 2020, para la cual ya está avanzando en las diferentes líneas base.

“Venimos trabajando desde hace más de 10 años. Con base en esos protocolos ajustaremos todo el trabajo que estamos haciendo de diseño, de dónde vamos a perforar y cómo la haremos, y adicionalmente las líneas base”, indicó Bayón.

El directivo de la petrole-

“**Con base en el informe de la Comisión de Expertos se está redactando la normatividad”.**

ra destacó en su caso el proyecto piloto será como una especie de pecera en la que todo el mundo pueda mirar y analizar, para que el país tome la decisión desde la ciencia.