

OPEP+ avanza hacia acuerdo de producción

La OPEP+ logró avances hacia un acuerdo sobre los recortes de producción, según dijeron este jueves algunos delegados.

Después de días de conversaciones y consultas, a menudo tensas con los gobiernos, el grupo ha logrado avances hacia un acuerdo. Los detalles no estuvieron claros de inmediato y los delegados dije-

ron que era muy prematuro para decir si el progreso se traduciría en un pacto final.

La organización petrolera necesita llegar a un acuerdo sobre la oferta a partir de enero. La producción debía aumentar el próximo mes, pero las conversaciones recientes se habían centrado en una extensión de los recortes de tres meses. Sin

embargo, las negociaciones se enfrentaron a un choque con Emiratos Árabes Unidos y también se discutieron otras opciones.

La OPEP+ se reunirá el jueves, después de postergar su reunión en dos días para dar a los países más tiempo para llegar a un consenso.

» La OPEP+ se reunirá el jueves, después de postergar su reunión para dar a los países más tiempo para llegar a un consenso.

Negocios

Con aumento de producción del 8 % durante la pandemia

El brillante futuro del gas en Colombia

Este combustible se erige como uno de los pilares en la transición energética del país hacia fuentes menos contaminantes. La exploración en el mar Caribe es la apuesta cercana más certera para incrementar producción y reservas.



JORGE SÁENZ V.

jsaenz@elespectador.com
@jorges_v

El gas natural busca mayor participación en la matriz energética del país, cuando las compañías exploran acciones para reducir las emisiones de gases efecto invernadero durante la producción.

Las proyecciones mundiales indican un consumo creciente de gas natural que puede seguir expandiéndose hasta cerca de 2036. Es un energético de transición, pues es más amigable con el medio ambiente en relación con otros combustibles provenientes de recursos fósiles, señala el ministro de Minas y Energía, Diego Mesa.

El país está interesado en alcanzar la descarbonización de sectores como la generación de energía, el transporte, los hogares y la industria. Para avanzar hacia ese objetivo es preciso dar los primeros pasos de una revolución energética protagonizada por el hidrógeno y

el biometano.

El gas es importante en la transición energética, pues representa casi 100 % en disminución del material particulado. El gas y la electricidad van a ser el 50 % de la matriz energética en los próximos veinte a treinta años.

En Colombia, la industria tiene un gran interés por una agenda de descarbonización que incluya los gases verdes y la reducción de emisiones de metano en toda la cadena. “Colombia debería trabajar en una política de gases verdes que incluya unos porcentajes de mezcla de gas natural con hidrógeno, tal como se hizo con los biocombustibles”, acota Orlando Cabrales, presidente de Naturgas.

La pandemia modificó los planes de producción de las principales empresas petroleras productoras de gas. Sin embargo, este año las compañías han reportado un aumento del 8 % frente a lo declarado en 2019.

La demanda de gas natural en el país ha venido mostrando una recuperación, evidencia de los avances en la reactivación económica de Colombia. Si bien en abril se ob-

servó una disminución del 30 % frente a los niveles observados en febrero de 2020, el 19 de noviembre se presentó una recuperación del 98 %, precisa el Ministerio de Minas y Energía.

“El análisis evidencia también un aumento del 17,4 % en la producción total disponible para la venta. Estas son las cantidades que no están contratadas ni comprometidas y que, a medida que aumente la oferta, les da mayores opciones a los compradores para acceder a estas a un precio competitivo”, dice Cabrales.

La información suministrada por la Agencia Nacional de Hidro-

carburos (ANH) muestra que en 2018 las reservas de gas sumaban los 4,9 terapiés cúbicos (tpc), de los cuales 3,78 tpc corresponden a reservas probadas; 0,77 tpc reservas probables y 0,41 tpc de reservas posibles.

Considerando los yacimientos no convencionales (YNC), el país tiene un potencial entre cuatro y 24 teras en el Valle Medio del Magdalena, Cesar y Catatumbo. Además, están las reservas en tierra firme y las grandes posibilidades que se buscan en el Caribe colombiano.

Actualmente, el 20 % de la producción viene de descubrimientos hechos en los últimos años costa adentro en el Caribe, lo que confirma gran potencial para aumentar la producción local. El desarrollo de proyectos en el mar sigue avanzando con la firma de contratos para aprovechar el potencial entre siete y 30 teras en el mar Caribe. Desde 2014, se han descubierto los pozos Orca, Kronos, Purple Angel y Gorgon.

“Esperamos que la nueva normatividad viabilice mucho más la actividad exploratoria y mantenga el interés de jugadores importantes como Shell, Exxon, Noble Energy, Equinor y Ecopetrol, empresas que cuentan con altos estándares técnicos y ambientales”, considera el dirigente gremial.

En un escenario optimista, el desarrollo de los proyectos en los yacimientos no convencionales equivaldría a unos tres campos Chuchupa. Este yacimiento fue descubierto en La Guajira hace cinco décadas, con reservas de siete terapiés cúbicos y aún sigue supliendo gran porcentaje de la demanda interna, precisa un informe de Ecopetrol.

Según Naturgas, se han identificado 127 proyectos estratégicos por cerca de US\$2.900 millones para el desarrollo y crecimiento del sector del gas natural. “Algunos de estos ya están en ejecución y otros en estructuración, generando más de 20.000 empleos”, sostiene Cabrales.

Para producción de gas natural se tiene un estimativo de inversión de US\$1.162 millones. Estos recursos incluyen proyectos costa afuera en el mar Caribe, iniciativas exploratorias en el piedemonte llanero, pozos de desarrollo en Casanare, perforación de pozos en Atlántico, Cesar, Córdoba y proyectos piloto en yacimientos no convencionales. Para el desarrollo de los YNC se estiman inversiones por US\$140 millones; para *offshore*, US\$170 millones, y para pozos de exploración en Casanare, unos US\$430 millones.

Ecopetrol, un jugador importante

El Grupo Ecopetrol aporta el 80 % de los volúmenes de gas natural que consume el país y el 95 % del GLP (gas licuado del petróleo) que demandan los colombianos.

Un estudio de la petrolera colombiana muestra que el Grupo Ecopetrol proyecta incrementar su producción de gas en los próximos años. Para conseguir ese objetivo, le apuesta a aumentar su oferta a través de nuevos proyectos en el piedemonte llanero, áreas en tierra al norte de Colombia, costa afuera, la intensificación de las actividades exploratorias *onshore* (en tierra) y con la evaluación del potencial de los yacimientos no convencionales.

El plan de inversiones entre 2020 y 2022 estará entre los US\$780 y US\$870 millones. Para el piedemonte serán 60 %; *offshore*, 23 %, y exploración *onshore*, 17 %, con lo cual se espera contribuir a la transición en la matriz energética del país, cuya meta es incrementar la participación de gas, que es del 13 %, destaca el estudio de la estatal colombiana. ▀

» Según Naturgas, se han identificado 127 proyectos estratégicos por cerca de US\$2.900 millones para el desarrollo y crecimiento del sector.



Las proyecciones mundiales indican un consumo creciente de gas natural que puede seguir expandiéndose hasta cerca de 2036. / Bloomberg