

Elogian crecimiento del sector agropecuario

A la par con el crecimiento que tuvo la economía colombiana durante el primer semestre de este año, el sector agropecuario y más específicamente la ganadería tuvieron repuntes que muestran el avance del sector en el país.

El sector agropecuario, que en la medición de la entidad incluye agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca, logró un crecimiento de 1,7 por ciento en el primer semestre de este año. En el segundo trimestre fue de 1,5 %. Según el DANE, en el periodo de análisis la tasa de crecimiento para los cultivos agrícolas transitorios y permanentes estuvo en 1,4 %, la de ganadería fue 0,6 %, silvicultura y extracción de madera 4,3 % y pesca y acuicultura 1,4 %.

Estas cifras indican que el manejo de la economía durante el gobierno del presidente Iván Duque ha generado cifras positivas en los sectores evaluados por la entidad. Los apoyos entregados al campo colombiano son una muestra de cómo la suma de esfuerzos gobierno nacional, gobiernos locales, gremios y productores sirven para sacar adelante el agro.

Para el presidente ejecutivo de la Federación Colombiana de Ganaderos (Fedegán), José Félix Lafaurie Rivera, este renglón ha tenido avances en materia de vacunación contra la aftosa y ya se hizo la solicitud a la Organización Mundial de Sanidad Animal (OIE) para recuperar el estatus de país libre de esta enfermedad. "En consecuencia, estamos aspirando que el próximo año se pueda exportar y, por consiguiente, tener un impacto muy alto en el crecimiento del sector", añadió el dirigente gremial.

Listos 15 nuevos contratos para exploración y producción de crudo

● Participaron dos compañías extranjeras independientes: Noble Energy y Hunt Overseas

EN EL precario escenario de reservas de petróleo y gas que posee Colombia las estrategias de reactivación de las actividades exploratorias formuladas por el Gobierno nacional, bajo el liderazgo del Ministerio de Minas y Energía, con el apoyo de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, juegan un papel fundamental.

De acuerdo con Campetrol, durante el primer semestre de 2019 fueron firmados 16 nuevos contratos de exploración y producción (E&P). Los anteriores se convierten en los primeros contratos firmados desde 2014 por parte de la Agencia, y fueron el resultado de una serie de procesos que permitieron mejorar la competitividad de las áreas a explorar, haciéndolas más atractivas para los inversionistas.

La primera parte de la estrategia consistió en la puesta en marcha del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), en el que se ofertaron, con una nueva estructura de propuestas y contraofertas, un total de 20 bloques, concentrándose la mayoría de estos en la cuenca madura de los Llanos Orientales, la cual se ubica en los departamentos de Arauca, Casanare, Meta y Vichada. Además de los anteriores, incluyó dos áreas offshore, esperando la entrada de inversión por parte de nuevas compañías extranjeras con experiencia en este tipo de desarrollos.

Compañías

Participaron dos compañías extranjeras independientes: Noble Energy y Hunt Overseas,



CON EL cierre de contratos se espera un incremento en el nivel de producción y reservas de petróleo./ENS

ambas con amplia experiencia en desarrollos offshore. Cabe señalar, que esta etapa finalizó con la firma de 11 nuevos contratos, de los cuales, tres fueron firmados por la unión temporal realizada entre Hocol y Geopark, mientras que, Gran Tierra Energy, Frontera Energy y Parex Resources tomaron para operación dos contratos cada una, y por último, Ecopetrol y Hocol firmaron un contrato por un bloque individualmente.

La segunda parte consistió en la estructuración de la nueva minuta para contratos E&P offshore, que incluyó, entre otras cosas, la flexibilización, por única vez, de las fases de los Programas Exploratorios Mínimos (PEM), lo cual incentivó la conversión de contratos de Áreas Evaluación Técnica (TEA) a E&P en cinco bloques de la costa caribe colombiana.

En ese sentido, las inversiones estimadas para todos los contratos firmados suman un aproximado de US\$2.200 millones.

De la cifra anterior, se espera que US\$1.852 millones, correspondiente al 84% del total acordado, se destine a operaciones offshore, cuya prospección, es en su mayoría, hacia recursos de gas natural.

Asimismo, los PEM consideran la perforación de 35 pozos exploratorios, en su mayoría sobre plataforma continental, y 5.437 Km² de adquisición sísmica 3D, permitiendo así, aumentar el conocimiento del país acerca de los sistemas petrolíferos y recursos presentes en estas áreas poco exploradas.

De acuerdo con información de la ANH, los contratos firmados cuentan con un total de 2.664

millones de barriles de petróleo (MMBL) como recursos in situ.

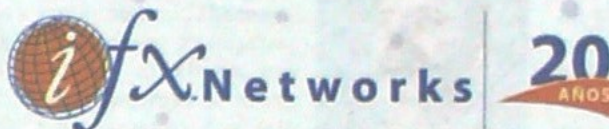
Desde Campetrol vemos con buenos ojos la estrategia tomada para mejorar la competitividad del país y la armonización de esfuerzos por parte del Gobierno nacional y el sector de hidrocarburos, en pro de reactivar la industria y garantizar la autosuficiencia energética del país.

Producción

De otra parte, durante el primer semestre de 2019 la producción de petróleo promedio de Colombia se situó sobre los 892 mil barriles por día (Kbopd), superando en 4% los niveles obtenidos en el mismo periodo durante el 2018, de aproximadamente 857 Kbopd.

Este primer semestre se caracterizó por la puesta en marcha de campos como La Pluma (Tepetrol), Quriyana (Ecopetrol) y Aguas Blancas (Parex Resources), además del desarrollo del campo Cañacabare (Colombia Energy Development), en el municipio de Orocué, Casanare, que aumentó su producción alrededor del 80%, pasando de 400 BOPD en el mes de enero a aproximadamente 2.050 BOPD en el mes de mayo de 2019.

Otra de las fuentes de aumento de la producción fue el desarrollo del bloque Capachos por parte de Parex Resources en el municipio de Tame, Arauca. Este contrato incluye los campos Andina y Capachos, que en conjunto produjeron un aproximado de 4.900 BOPD, un aumento del 66% con respecto a los volúmenes producidos en enero de 2019, de 1.685 BOPD.



CIRCUITOS DEDICADOS Y PRIVADOS

Entre nuestros clientes y las diferentes nubes públicas, Azure, AWS, Google Cloud, IBM Cloud, SAP Cloud, Oracle, entre otros.