

## Producción de petróleo cayó 14,8% en septiembre con precios a la baja

Redacción Economía Bogotá Noviembre 01, 2020 - 03:06 PM



Foto archivo Anadolu

La producción de **petróleo** de Colombia cayó 14,8% en septiembre de este año al llegar a **749.255 barriles promedio día**, cuando en el mismo periodo del 2019 se alcanzaron 879.497 barriles día. Mientras tanto, los precios siguieron cayendo y cerraron en US\$35,29 en Nueva York.

El **Ministerio** de Minas y Energía, indicó que a pesar de este resultado, la producción frente a agosto de este año registró un aumento de 0,96% y de **742.091 barriles promedio día**.

Sostiene el reporte que en septiembre se inició la perforación de un pozo de exploración y 17 pozos de desarrollo en Colombia, para un total en lo que va del año de 18 pozos exploratorios y 205 de desarrollo.

- **Relacionado:** *Exportaciones no mineras aumentaron US\$1.278 millones en septiembre*

Además, durante este mes se adquirieron 49,95 kilómetros de sismica para un total de 226,65 kilómetros de sismica 2D en lo que va del año.

Por su parte, la producción comercializada de gas en Colombia fue de 1.070 millones de pies cúbicos por día en septiembre, lo que significa un aumento del 4,8% frente a lo registrado en agosto de este año que fue de 1020, en comparación con septiembre de 2019, de 1.141, es decir la producción de este energético tuvo una disminución del 6,24%.

Señala la información que el incremento en la producción de gas en los campos Clarinete (La Unión, Sucre), Cupiagua Sur (Aguazul, Casanare), Cusiana (Tauramena, Casanare), Gibraltar (Toledo, Norte de Santander) y Nelson (Pueblo Nuevo, Córdoba) se debió al comportamiento de la demanda de gas durante el mes de agosto.

**La producción de petróleo de Colombia cayó 14,8% en septiembre de este año al llegar a 749.255 barriles promedio día, cuando en el mismo periodo del 2019 se alcanzaron 879.497 barriles día.**

### Acumulado

En los primeros nueve meses de 2020 la producción promedio de gas comercializado en Colombia registró una disminución de 3,5%, llegando a 1.022 millones de pies cúbicos por día (mpcpd) y frente a los 1.059 mpcpd reportados en el mismo periodo del año 2019.

De otro lado, se realizó el tercer ciclo de la presentación de ofertas del Proceso Permanente de Asignación de Áreas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) respecto a la subasta de cuatro bloques petroleros en Colombia, la cual se dio mediante un mecanismo de blockchain que garantiza la seguridad del proceso y es la primera en el país de esta manera.

Previo a ello, la ANH recibió 19 solicitudes de empresas interesadas en habilitarse, 16 para actualización de información y tres de nuevas compañías.

### Empresas

Así, un total de 16 empresas fueron habilitadas, autorizadas para presentar sus ofertas por las cuatro áreas validadas para el tercer ciclo del proceso.

Sostiene la ANH que las contraofertas se recibirán el 17 de noviembre, proceso en el que podrán participar las otras empresas habilitadas. Los contratos se adjudicarán para áreas sin contraofertas el 27 de noviembre y aquellos para las que tengan contraofertas, el 14 de diciembre.

Si no se presentan contraofertas, los bloques se adjudicarán bajo estas condiciones a Parex Resources y Canacol Energy. El total de empresas que participan en el proceso son Canacol Energy, Geoproduction Oil and Gas GMBH, Maurel & Prom Amerique Latine, Gran Tierra Energy, Parex, Geosources, **Ecopetrol**, GeoPark, Frontera Energy, Colombia Energy Development, Occidental Condor, Ismocol, Occidental de Colombia, Mansarovar Energy, Occidental Andina, Hupecol Oriente Colombian Holdings y Lewis Energy Colombia.

- **Además:** *¿Se justifica el fracking en un mundo que apunta a usar menos petróleo?*

Por otro lado se conoció un informe de la agencia Moody's, en el que señala su percepción estable acerca del sector para 2021. Sostiene que en cuanto a **Ecopetrol**, la calificadora dijo que los precios del **petróleo** estables hasta 2021 mejorarán los resultados operativos de la compañía, aunque advirtió que la empresa va a reducir considerablemente sus aportes a las arcas estatales.

Indica que "las estrictas condiciones fiscales de Colombia mantendrán a **Ecopetrol** bajo presión para aumentar los dividendos para el Gobierno, limitando el efectivo disponible para la inversión de capital en la producción de **petróleo** y gas, que no se expandirá más allá del 2% hasta 2021".

### Impacto

La firma también advirtió que los ataques terroristas a la infraestructura petrolera como los oleoductos, son una amenaza para los objetivos de producción de hidrocarburos que tiene **Ecopetrol**.

"Los ataques rebeldes a los activos de **petróleo** y gas representan una amenaza persistente para la producción, a pesar de la disminución en los últimos años, lo que puede disuadir una mayor inversión de **petróleo** y gas en el país", dijo la calificadora.

En cuanto al desarrollo del fracking en Colombia, el documento de Moody's dijo que aún hay incertidumbre de cuándo se podrían llevar a cabo los proyectos de exploración y explotación de yacimientos no convencionales en el país.

"La industria energética de Colombia ha estado abierta a la inversión extranjera privada durante décadas y su marco regulatorio para la producción convencional de **petróleo** y gas ha respaldado inversiones y rendimientos. Sin embargo, a pesar del apoyo del Gobierno, no está claro qué tan rápido Colombia puede comenzar a desarrollar sus importantes recursos de **petróleo** y gas no convencionales", indica el análisis.

**El Ministerio de Minas y Energía, indicó que a pesar de este resultado, la producción frente a agosto de este año registró un aumento de 0,96% y de 742.091 barriles promedio día.**

Sobre el futuro de la compañía, Moody's dijo que los bloqueos causados por el coronavirus redujeron la demanda de gasolina y combustible en 2020, poniendo en "peligro" los márgenes de refinación de **Ecopetrol** hasta 2021.

Finalizó afirmando que la capacidad de las petroleras latinoamericanas va a verse limitada durante los próximos años.

"Las empresas se centrarán en reducir la deuda y restaurar sus métricas crediticias lo más rápido posible a los niveles de 2019 en lugar de invertir en reservas o producción", concluyó.

- **También:** *Exportaciones siguen acortando pérdidas durante 2020*

### Los precios

Por otro lado, en el marco de la discusión del presupuesto bienal de regalías, el viceministro general de Hacienda de Colombia, Juan Alberto Londoño, explicó que la meta central de precios del barril de **petróleo**, a cierre de año, será de US\$37.

La previsión sigue bajo el rango que había presupuestado el **Ministerio** de Hacienda en el más reciente Marco Fiscal de Mediano Plazo (que era entre los US\$35 y US\$40).

Así mismo, las perspectivas del Gobierno para el próximo año es que esos precios del **petróleo** tengan un rebote significativo y lleguen hasta los US\$50, para seguir su senda de incrementos hasta los US\$59 en 2022.

El punto importante está en que, para Colombia, los precios del **petróleo** retornarían a niveles prepanidémicos hasta cierre de 2023, cuando podrían llegar a los US\$65.

Así mismo, la producción petrolera va a tener un golpe significativo a cierre de 2020. El Gobierno ve una producción diaria de barriles cercana los 787.000 para cuando se acabe 2020.

La meta para 2021 es llegar a los 802.000 barriles diarios y en 2023 el indicador podría aumentar hasta los 813.000. Los niveles antes de la pandemia (886.000 barriles al día), según la proyección del Gobierno, no se volverían a ver.

Es decir, Colombia no ya no estaría siquiera cerca del millón como producción diaria de barriles. El punto más alto que ve el Gobierno Nacional sería en 2025, cuando el indicador cerraría en 881.000 barriles; dato que empezaría a disminuir constantemente hasta los 599.000 barriles/día de cara a 2029.

**Por su parte, la producción comercializada de gas en Colombia fue de 1.070 millones de pies cúbicos por día en septiembre, lo que significa un aumento del 4,8% frente a lo registrado en agosto de este año que fue de 1020, en comparación con septiembre de 2019, de 1.141, es decir la producción de este energético tuvo una disminución del 6,24%.**

En este mismo sentido y sobre el plan de recursos de 2021-2030, la proyección de recaudo de regalías por actividades de hidrocarburos y **minería**, el Gobierno espera recibir \$7 billones a cierre de 2021, de los cuales \$5,54 billones llegarían desde hidrocarburos. En 2022 se esperaría un mejor comportamiento, ante escenarios de precios más favorables, con ingresos por \$8,3 billones.

El punto más importante en materia de ingresos de los próximos nueve años, según el Gobierno, se daría en 2025, momento en que Colombia ingresaría \$9,96 billones.

0 comentarios

[Inicie sesión](#) o [regístrese](#) para enviar comentarios