



**Español**

**Guayana**

**Trinidad y Tobago**

Cultural Guide

Events Calendar

Geological Guide

Usefull Links

Advertising Rates

About Us

Librería PW



Enlaces de noticias

AP  
AFP

A | Jazaira  
Dow Jones

Precio del petróleo

Reuters  
Bloomberg

Vistas y noticias de energía

## Ecopetrol establece un aumento del 4% en la producción de petróleo para el próximo año

Ultimahorapp Tv.



Colombia en "fracking" en los Estados Unidos. - Inversión Pérmica para proporcionar experiencia práctica de fracking - Las empresas conjuntas con Oxy y Shell impulsan el gasto de capital 2019

Por Chris Kraul / Platts  
BOGOTA  
Petroleumworld 10 31 2019

Ecopetrol, controlado por el estado de Colombia, apunta a la producción en 2020 de 740,000-760,000 barriles de crudo y equivalentes por día, hasta un 4% más de la producción promedio esperada este año, dijo el CEO Felipe Bayón durante una conferencia telefónica el miércoles para discutir los resultados del tercer trimestre.

También anunció un aumento significativamente más alto de lo esperado en la capitalización de 2019 de la compañía hasta \$ 5 mil millones, o un 25% más que la inversión máxima prevista a principios de año. El aumento se debe al costo de las empresas conjuntas anunciadas en las últimas semanas con Occidental Petroleum en la cuenca del Pérmico y con Shell en el campo de Pre-sal en alta mar de Brasil.

Las dos inversiones podrían agregar 250 millones de barriles en reservas 2P y más de 100,000 b / d a la producción en los próximos años, dijo Bayón. Las empresas son parte de un aumento significativo en el gasto de Ecopetrol después de dedicar gran parte de sus energías en los últimos tres años a medidas de reducción de costos que ahorraron \$ 3 mil millones de gastos generales.

### PROYECTOS PILOTO DE FRACKING

Además del "crecimiento inorgánico" representado por las dos empresas extranjeras, Ecopetrol señaló que está preparada para gastar mucho dinero en el desarrollo de las reservas no convencionales de petróleo y gas de Colombia, con la reputación de ser la segunda más grande de Sudamérica después de la Argentina. Bayón dijo que la compañía gastará \$ 500 millones en varios proyectos piloto de fracking en el país que comenzarán a fines de 2020.

Si bien el gobierno aprobó el avance de los proyectos piloto de fracking, las autoridades aún no han dado luz verde al E&P real de las reservas estimadas, que podrían sumar hasta 7 mil millones de barriles de crudo y equivalentes, según estimaciones de la industria.

La producción total del tercer trimestre en la compañía cayó a un promedio de 719,500 barriles por día de crudo y equivalentes, una disminución del 0.7% de los 724,400 boe / d bombeados durante el mismo período de tres meses en 2018, y una caída del 0.5% del 723,000 boe / d producidos durante el segundo trimestre, que finalizó el 30 de junio.

La compañía culpó a los "eventos externos", incluidos 27 ataques con bombas en oleoductos por presuntos rebeldes durante el trimestre por el declive. Bayón dijo que espera que la producción del cuarto trimestre se recupere a 734,000-740,000 boe / d. La inauguración esta semana de la instalación de gas propano líquido de Cupagua y los 9,000 barriles de crudo equivalente por día que procesará impulsarán la producción del cuarto trimestre, dijo Bayón.

### DENTRO DEL ALCANCE

A pesar de la disminución interanual, la producción promedio anual de crudo y equivalentes de la compañía de 723,000 boe / d para los nueve meses terminados el 30 de septiembre se encuentra dentro de los objetivos de 720,000-730,000 boe / d establecidos para 2019 en inicio de año.

De la producción promedio total, 585,400b / d fue en crudo, un 1.5% menos que los 594,600 b / d producidos en el tercer trimestre de 2018, y un 1.6% menos que los 594,900 en crudo producido en el segundo trimestre de este año. El resto fue gas natural con un promedio de 134,100 boe / d, un 3.3% más que los 129,800 boe / d bombeados en el trimestre del año anterior, y una mejora del 4.7% de los 128,100 boe / d de gas producido en el segundo trimestre de este año.

Del crudo producido, se exportó un promedio de 402,500 b / d, un aumento del 5.8% versus 380,400 b / d enviado al extranjero durante el tercer trimestre del año pasado, y un aumento del 1.7% sobre el promedio de 395,800 b / d vendido al extranjero en el segundo trimestre este año. De esas exportaciones, 232,400 b / d en promedio, o 57.7%, se exportaron a Asia, un aumento del 35.6% de 171,400 b / d enviadas a la región durante el mismo período del año pasado y un 53.6% de las 151,300 b / d enviadas allí durante el trimestre anterior terminado el 30 de junio.

El segundo destino principal para el crudo fueron las refinerías de la Costa del Golfo de EE. UU., Donde las entregas promediaron 123.500 b / d, o el 30,7% del total, frente a un ligero 1,4% de los 125.300b / d durante el 3T 2018 y un 32% menos que las 181.400 b / d enviadas allí durante el segundo trimestre de este año.

La compañía informó una mejora continua en el rendimiento de refinación en sus dos refinerías principales, mientras que los factores de utilización disminuyeron. La nueva refinería ultramoderna Reficar reportó un rendimiento promedio de 160,500 b / d durante el trimestre, un 1.8% más que 157,600 b / d en el tercer trimestre del año pasado, con una tasa de utilización del 88.3%, por debajo del 92.4% del año anterior.

La refinería más grande y antigua de Barrancabermeja reportó un rendimiento promedio de 228,000 b / d, un 2.4% más que los 222,700 b / d en el tercer trimestre de 2018. La tasa de utilización fue del 85.3%, ligeramente por debajo del 85.8% respecto al mismo trimestre del año anterior. Los márgenes en ambas refinerías disminuyeron, sin embargo, debido a las condiciones del mercado, dijeron las autoridades, a \$ 8.40 por barril en Reficar y \$ 11.50 en Barrancabermeja, caídas de 30.6% y 17.3%, respectivamente, de hace un año.

### EXPORTACIONES HASTA EL AÑO

En cuanto a los productos refinados del crudo, la compañía dijo que promedió las exportaciones de 127,800 b / d durante el trimestre, un aumento del 10.3% de los 115,900 b / d del mismo trimestre del año pasado, pero un ligero 0.7% de los 128,700 b / d vendido a clientes extranjeros en el segundo trimestre de este año.

El principal destino para los productos refinados fue la Costa del Golfo de EE. UU., Con un promedio de ingresos de 50,500 b / d, un aumento del 51.2% de los 33,400 b / d enviados allí durante el trimestre del año anterior y un aumento del 17.4% de los 43,000 b / d durante el segundo cuarto.

El martes por la noche, Ecopetrol reportó una ganancia del tercer trimestre de 3.011 billones de pesos colombianos (alrededor de USD \$ 871 millones), un aumento del 8.5% sobre el ingreso neto de 2.775 billones de pesos reportado para el mismo período en 2018, pero una disminución del 13.7% desde los 3.487 billones en ingresos netos reportados para el segundo trimestre terminado el 30 de junio.

Los ingresos totales de la compañía, que es controlada en un 88.5% por el estado, durante el trimestre que finalizó recientemente fue de 18.01 billones de pesos (alrededor de USD \$ 5.3 billones), una leve ganancia de 0.8% de la cifra de ingresos de 17.88 billones de pesos reportada para el mismo año anterior. trimestre, pero una disminución de 1.6% de 18.31 billones de pesos en ventas para el segundo trimestre.

El aumento de las ventas año tras año se produjo a pesar de una caída en el precio promedio de la canasta colombiana de crudos a \$ 57 / b, una disminución del 15.4% desde \$ 67.40 / b en el trimestre del año anterior. Los ingresos netos fueron ayudados por menores costos de extracción, \$ 8.53 / b versus \$ 8.74 el año pasado, y menores costos de dilución de \$ 4 / b durante el tercer trimestre versus \$ 4.85 durante el mismo trimestre en 2018.

### EMPRESA CONJUNTA CON OXY

Programado para cerrar a fin de año, la empresa conjunta de la compañía con Occidental para desarrollar petróleo y gas no convencional en la cuenca del Pérmico de Texas agregará no solo 160 millones de barriles a las reservas de la compañía para fines de 2019, dijo Bayón, sino que la producción aumentará a tanto como 95,000 boe / d para 2027.

La empresa (propiedad: Ecopetrol 49% y Oxy 51%) también le dará a Ecopetrol experiencia práctica en procedimientos de perforación y fracking que puede aplicar a Colombia cuando y si el gobierno da luz verde. Hasta ahora, el permiso de fracking ha sido denegado por El Ministerio de Medio Ambiente ante las protestas de los ambientalistas y agricultores preocupados por la calidad del aire y el agua. La industria espera que los proyectos piloto alivien esas preocupaciones.

Ecopetrol espera tener 25 de sus empleados en el sitio en Texas a mediados de 2020 para conocer de primera mano el proceso de fracking, dijo Bayón. Parte de la producción adicional de la empresa de Texas podría reservarse para fin de año.

La inversión del 30% de la compañía en el proyecto offshore Gato do Mato en Brasil con los socios Shell (50%) y Total (20%) es la tercera inversión importante en las aguas profundas de ese país y podría agregar 90 millones de barriles en reservas el próximo año y 20,000 b / d en producción para 2025.

Story by Chris Kraul de Platts spglobal.com/platts / 10 30 2019



HISTORIAS PATROCINADAS

Da en el blanco: patrocina tu historia

Lo invitamos a unirse a nosotros como patrocinador. Los videos, artículos, opiniones e informes circulan que llevan su nombre y marca se utilizan para dirigirse a los empresarios a través de nuestro sitio, promoviendo los servicios de su organización. La oportunidad es insertar en nuestras páginas de historias videos cortos que llamen la atención, o publicar sus propias



historias destacadas.

Copyright © 1999-2019 Petroleumworld o autor respectivo o agencia de noticias. Todos los derechos reservados.

Damos la bienvenida al uso de las historias de Petroleumworld™ (PW) por cualquier persona, siempre que mencione a Petroleumworld.com como la fuente.

Otras historias tienes que obtener la autorización de sus autores. Se agradecen los enlaces de Internet a <http://www.petroleumworld.com>.

Petroleumworld agradece sus comentarios y comentarios, comparta sus opiniones sobre este artículo, isus comentarios son importantes para nosotros!

Invitamos a todos nuestros lectores a compartir con nosotros sus opiniones y comentarios sobre este artículo. Escriba a [editor@petroleumworld.com](mailto:editor@petroleumworld.com)

Al usar este enlace, acepta permitir que PW publique sus comentarios en nuestra página de cartas.

Cualquier pregunta o sugerencia, escriba a: [editor@petroleumworld.com](mailto:editor@petroleumworld.com)

Mejor visto con IE 5.01+ Windows NT 4.0, '95, '98, ME, XP, Vista, Windows 7,8,10 + / 800x600 pixeles

Twitter: @petroleumworld1

