

Ecopetrol busca extender alianza con OXY para mantener aportes de fracking

ENERGÍA. EL FUTURO DEL NEGOCIO PERMIAN DE LA ENERGÉTICA SERÁ TEMA DE DEBATE EN LOS PRÓXIMOS MESES. PARA LOS EXPERTOS, LA ESTATAL DEBERÍA MANTENERSE EN ESTA CUENCA POR SUS APORTES

BOGOTÁ

Esta semana, en la presentación de los resultados financieros de *Ecopetrol*, se tocó uno de los temas que marcarán la agenda mediática de la compañía en el primer trimestre de 2025.

Se trata de su colaboración con la *Occidental Petroleum Company*, *OXY*, en la cuenca Permian de EE.UU., el cual es el campo que más producción está entregando al conglomerado.

Este joint venture en el que están asociadas es calificado como importante por parte de analistas y exministros de Minas y Energía, por lo cual, mantener su continuidad le brindará a la compañía, a su juicio, certeza en la producción, en el marco de la transición energética que atraviesa.

Ricardo Roa, presidente de *Ecopetrol*, confirmó en rueda de prensa que esta unión tiene previsto finalizarse en marzo de 2025 por contrato, pero que ya se tienen en estudio dos opciones para darle continuidad.

“Ese contrato está en estos momentos en revisión para evaluar dos opciones. Continuar como un joint venture con *OXY*, o si hubiera condiciones críticas estaríamos en un joint operation agreement”, dijo **Roa** a la prensa.

“Las negociaciones van a un ritmo muy bueno. Tenemos una muy buena relación con *OXY* en esa revisión de esas condicio-

PRODUCCIÓN BRUTA DE ECOPETROL EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2024

Cifras en miles de barriles al día

Producción	Tercer trimestre 2024	Tercer trimestre 2023	Variación	Nueve meses de 2024	Nueve meses de 2023	Variación
Crudo	493	500,7	-1,50%	493,6	498,7	-1%
Gas natural	117,4	131,8	-10,90%	119,6	129,6	-7,70%
Total Ecopetrol S.A.	610,4	632,6	-3,50%	613,2	628,3	-2,40%
Crudo	17,9	16,8	6,50%	17,9	17	5,30%
Gas natural	16,4	18,6	-11,80%	17,3	18,5	-6,50%
Total Hocol	34,3	35,4	-3,10%	35,2	35,5	-0,80%
Crudo	6,2	5,7	8,80%	7,2	5,9	22%
Gas natural	0,9	0,9	0,00%	0,9	1	-10%
Total Ecopetrol América	7,2	6,5	10,80%	8,1	6,9	17,40%
Crudo	58	39,5	46,50%	55,6	34	63,50%
Gas natural	44,6	26,8	66,40%	39,6	24,9	59%
Total Ecopetrol Permian	102,6	66,3	54,80%	95,2	58,9	61,60%
Crudo	575,1	562,8	2,20%	574,3	555,6	3,40%
Gas natural	179,3	178,1	0,70%	177,4	174	2%
Total Grupo Ecopetrol	754,4	740,8	1,80%	751,7	729,5	3%

Fuente: Ecopetrol Gráfico: LR-MN

nes y, de pronto, estaremos anunciando la continuidad”, complementó el líder de la estatal, quien sentenció que la expectativa es “continuar”.

Andrés Duarte Pérez, gerente de análisis de *Corficolombiana*, resaltó que esta cuenca es de suma importancia para los niveles de producción bruta actuales, ya que de ahí viene entre

80% y 85% de la producción de *Ecopetrol Americas*, que a su vez representó 3,6% de la producción total del *Grupo Ecopetrol* en el tercer trimestre.

De hecho, al analizar las cifras de producción brutas se observa que *Ecopetrol* reportó una producción de 752.000 barriles por día entre enero y septiembre de este año, eso representó

¿Afectará la decisión sobre CrownRock?

Los resultados estuvieron marcados también por el desistimiento de la compra de *CrownRock* por parte de *Ecopetrol*, a pesar de que el negocio estaba prácticamente realizado. Esta compra le habría permitido a la estatal reforzar su negocio en fracturación hidráulica. “La pregunta es qué efecto puede tener el haberse retirado del Proyecto Oslo en esta nueva negociación. También hay que preguntarse sobre la incidencia de las posturas del Gobierno en torno al fracking”, dijo **Duarte**. En el Congreso fue radicado una segunda propuesta para prohibir esta técnica.

un incremento de 3% versus el mismo lapso del año pasado; y gran parte de este resultado lo puso la cuenca Permian.

Según los datos, se produjeron 95.200 barriles diarios en nueve meses de 2024, un repunte de 61,6% frente al mismo periodo de 2023. Y, si solo se comparan los datos del tercer trimestre, desde esta cuenca también se reportó un incremento de 54,8% anual.

“Salvo que exista una condición muy desfavorable en la prórroga del acuerdo, la cual pareciera no existir, lo mejor para la empresa y para sus accionistas es que dicho acuerdo se amplíe en el tiempo”, aseguró **Julio César Vera**, presidente de la *Fundación Xua Energy*.

Vale remarcar que, en total, la producción de la estatal energética alcanzó 752.000 barriles entre enero y septiembre.

Este panorama de negociaciones, según plantea **Vera**, no quiere decir que *Ecopetrol* no esté trabajando puertas adentro para resolver la problemática. “Los escenarios muestran cada vez más la necesidad de incrementar la actividad que les permita apalancar sus resultados futuros y el proceso de transición energética que viene desarrollando dentro de su estrategia al 2040”, remarcó.

ROBERTO CASAS LUGO
rcasas@larepublica.com.co



Andrés Duarte Pérez
Grte. de Análisis Financiero de Corfi

“También hay que preguntarse sobre la incidencia de las posturas del Gobierno actual en torno al fracking, el tipo de producción de este joint venture con *OXY*”.



Julio César Vera
Presidente de la fundación Xua Energy

“Lo mejor para la empresa y para sus accionistas es que dicho acuerdo se amplíe en el tiempo. Eso no quiere decir que *Ecopetrol* no siga buscando otras opciones”.

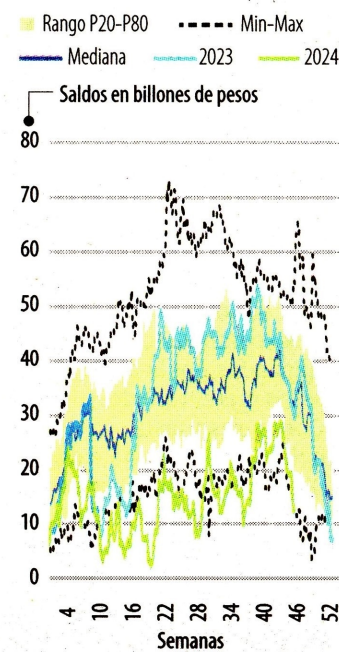
3%

FUE EL CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN BRUTA DE ECOPETROL ENTRE ENERO Y SEPTIEMBRE DE ESTE AÑO

Síguenos en:
www.larepublica.co
Con el seguimiento operativo y fiscal de la empresa energética Ecopetrol en 2024.



SALDO DE DEPÓSITOS DE LA TESORERÍA NACIONAL EN EL BANCO DE REPÚBLICA



Fuente: Banco de Bogotá / Banco de la República / Gráfico: LR-GR

HACIENDA. SEGÚN BANCO DE BOGOTÁ, LOS FONDOS DISPONIBLES SUMARON \$12,7 BILLONES

Caja del Gobierno cayó a mínimos este mes

BOGOTÁ El equipo de investigaciones económicas de *Banco de Bogotá* alertó que los saldos de depósitos del Tesoro Nacional en el Banco de la República alcanzaron mínimos históricos a inicios de noviembre al sumar un total de \$12,7 billones.

Los expertos señalaron que esta cifra está lejos de los \$28 billones observados en octubre y de los \$30 billones que se lograron depositar un año atrás.

“Así, los persistentes problemas de caja explican el recorte de gasto del Gobierno”, señalaron en su investigación.

El exministro de Hacienda, **Juan Camilo Restrepo**, calificó esta alerta como “un problema gigantesco de caja”, mientras

que el analista **Alexander Ríos** mencionó que el principal problema del Ejecutivo es “el pésimo manejo de los recursos”.

“Es la práctica estatal de la pésima educación financiera”, agregó el experto.

A principios de noviembre se conoció que el Gobierno Nacional prepara un incremento en el recorte del Presupuesto General de la Nación de 2024, como consecuencia del bajo recaudo tributario registrado este año.

En junio, el Ministerio de Hacienda anunció un ajuste de \$20 billones, que se prevé se incremente entre \$30 y \$33 billones, aunque los analistas aseguran que el recorte es insuficiente.

El director ejecutivo de investigaciones económicas de

Corficolombiana, **César Pabón**, dijo que se deberían reducir otros \$8 billones adicionales a la baja de los \$33 billones en el PGN. Esto para alcanzar la propuesta de la entidad de una reducción total de \$41 billones.

El equipo de investigaciones del Banco de Bogotá señaló que, para ellos, se necesitaría un recorte de hasta \$60 billones para cumplir con la regla fiscal.

ROBERTO CASAS LUGO
rcasas@larepublica.com.co

CASALUKER S.A., domiciliada en la Calle 13 No. 68 – 98 de Bogotá, de conformidad con lo prescrito por el artículo 212 del Código Sustantivo del Trabajo, hace saber que **DURAN DE MELÉNDEZ MARIELLA**, quien en vida se identificaba con la cédula de ciudadanía No. 27.908.956, falleció el 4 de noviembre del 2024.

Quienes crean tener derechos sobre las sumas resultantes de la liquidación, deben enviar los documentos al correo psantamaria@lukerchocolate.com dentro de los treinta (30) días siguientes a la fecha de esta publicación con el fin de acreditar su parentesco y su condición de beneficiarios.

PRIMER AVISO
Bogotá D.C., 17 de noviembre del 2024.