

ECONOMÍA

Ecopetrol ya no planea aumentar la producción

Al sindicato le preocupa la desinversión en exploración y producción y Ricardo Roa confirmó que la meta de productividad para 2024 será igual o inferior a la de este año.

Por **OLGA PATRICIA RENDÓN M.**
Enviada especial a Cartagena*

Una reducción muy importante en la inversión de Ecopetrol con miras a 2024 fue denunciado por la Unión Sindical Obrera (USO), el principal sindicato de la compañía. Y aunque Ricardo Roa, presidente de la petrolera, intentó contener la avalancha que se le vino encima, las cifras no cuadran y parece muy remoto que Ecopetrol pueda aumentar su producción en el corto o mediano plazo.

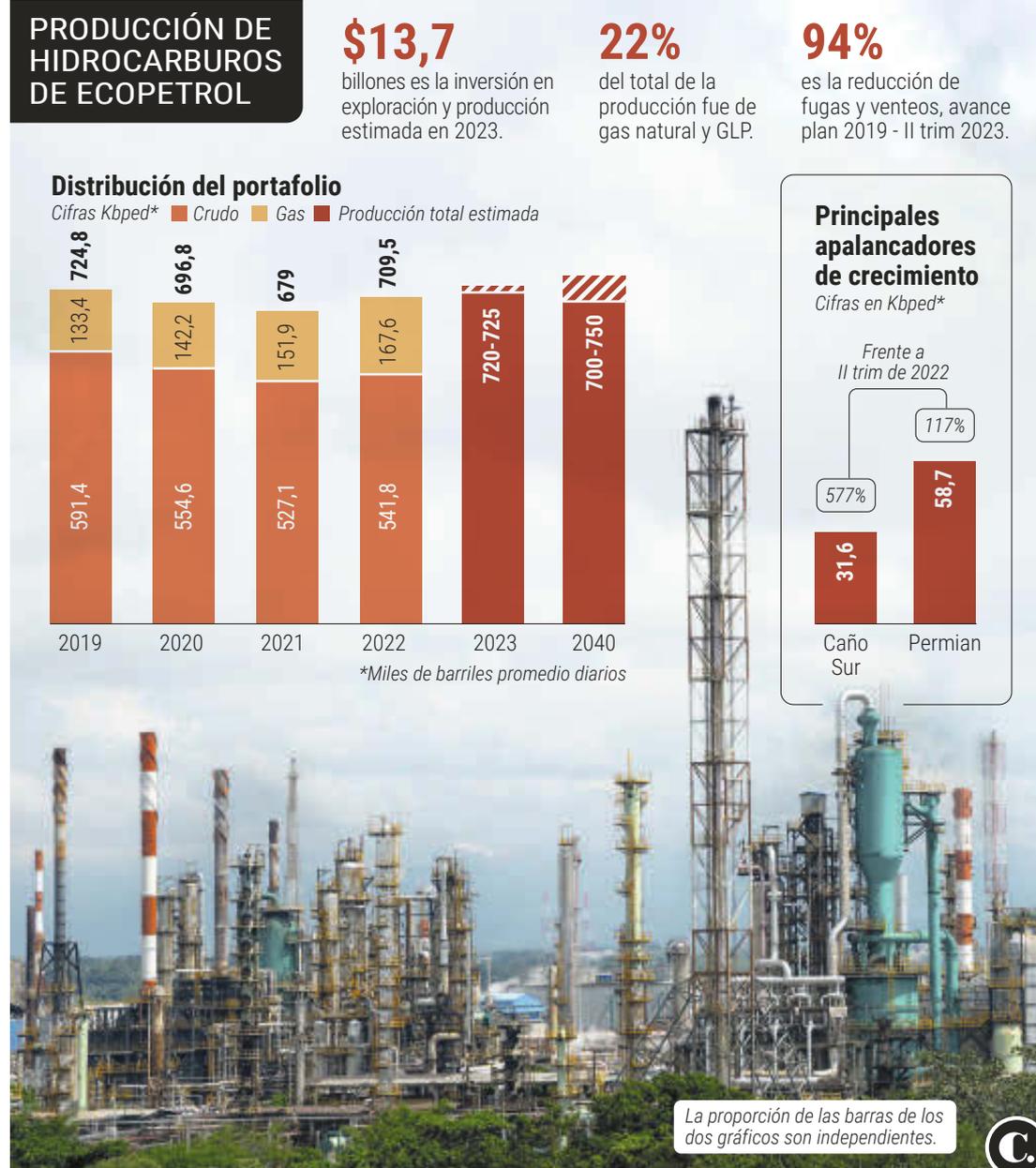
Parece que Ecopetrol no podrá aprovechar el buen precio del petróleo provocado por las guerras en Rusia, Ucrania y el Medio Oriente con las que podrían aumentarse las exportaciones.

“La información que tenemos es que habrá una reducción del 45% en el segmento de exploración y producción, y por supuesto que va a tener un impacto en la producción”, dijo en rueda de prensa César Eduardo Loza, presidente de la USO desde Cartagena, donde se realiza la VI Cumbre de Petróleo, Gas y Energía.

Esta pobre inversión y la reducción de equipo para la exploración y producción van a tener un impacto en el horizonte de mediano plazo en la producción, “lo que se hace en la industria hoy tiene reflejo en dos o 3 años y esa es la advertencia que estamos haciendo, que en el año 2026 no vamos a cumplir con la meta del marco fiscal de mediano plazo que son 825.000 barriles, sino que vamos a estar en 472.000”, dijo Loza.

Con ello refutaba las palabras de Roa, quien desde el escenario había negado los señalamientos del sindicato. Dijo que el sindicato tuvo acceso a información que aún no ha sido considerada por la Junta Directiva, según la cual hay dos escenarios para el próximo año: el primero considera pasar de US\$4.100 millones de inversión a US\$3.500 millones para tener 720.000 barriles diarios de petróleo en promedio; mientras que en el escenario optimista, la inversión sería de US\$4.200 millones para llegar a 731.000 barriles diarios, que son los mismos que se están produciendo actualmente.

Roa aseguró que “aquí hay una apuesta por los proyectos



en los *off shore*, que van a ser recursos que pasan de 350 a 387 millones de dólares el próximo año”.

César Loza, por su parte, aseguró que la información que tiene es confiable, y que lo que no explica el presidente de la empresa es cuánto se dejará de invertir específicamente en exploración y producción, que es solo uno de los tres segmentos del negocio (los demás son transporte y refinación y comercialización), pues sus datos no hablan sobre la inversión total.

“Por ejemplo, en la vicepresidencia regional central pasamos de tener una inversión de 170 millones de dólares a 70 millones de dólares, significa que no hay un solo equipo de perforación para el próximo año y es una reducción del 60%”, dijo Loza.



RICARDO ROA
Presidente de Ecopetrol

Y es que la reducción en la inversión ha sido muy sustancial no solo en Ecopetrol, sino en las demás empresas del sector. De acuerdo con el más reciente informe de Campetrol, en el último año (a septiembre) en Colombia hay 39 equipos menos sacando petróleo: 23 equipos de perforación



CÉSAR EDUARDO LOZA
Presidente de la USO

ción y 16 equipos de reacondicionamiento de subsuelo que son determinantes para mantener la producción, una reducción del 25% en los taldros activos en el país.

Dice la USO que con esta reducción se suspenderían definitivamente los proyectos de recobro mejorado en Magda-

PARA SABER MÁS

GOLPE A LAS FINANZAS PÚBLICAS

La USO advirtió que la reducción en la exploración y producción también afectaría a las finanzas públicas, ya que Ecopetrol aporta en promedio \$20 billones al financiamiento del Estado.

“La reducción de las inversiones de Ecopetrol traerá como consecuencia la contracción del sector petrolero en general dado que otras compañías del sector tienen como insumo principal para sus presupuestos el valor de las inversiones que ejecuta Ecopetrol”, remarcó la unión sindicalista.

lena Medio, Puerto Boyacá, Putumayo, Huila, Tibú, Rubiales y Caño Sur. A lo que se suma que en el piedemonte casanareño se ha dejado de perforar tres pozos por baja productividad.

¿Se marchitará el negocio?

Que Ecopetrol no esté planeando aumentar la producción es preocupante, pues habla de un marchitamiento del negocio. Asunto que, por supuesto, negó Roa: “Nunca hemos dicho que vamos a terminar o constreñir el negocio principal de los hidrocarburos, en la protección del negocio está la riqueza para la transformación energética que necesita el país, el principal generador de recursos va a seguir existiendo de manera responsable, sólida y contundente, le apostaremos a la transición pero de manera responsable”.

Aunque dijo que “no hay en nuestras metas y nuestras aspiraciones la terminación del negocio tradicional”.

EL COLOMBIANO le preguntó a al dirigente sindical si ha cambiado en algo el respaldo que el sindicato le da al Gobierno Petro a sabiendas de que no quiere otorgar nuevos contratos de exploración de hidrocarburos, a lo que respondió: “Con los contratos que hoy tenemos en el país podemos llegar incluso al un millón de barriles. Y por supuesto que eso implica inversión en tecnología, nuevos equipos, reactivación de los proyectos”.

Y concluyó: “Nosotros estamos de acuerdo en que hay que llegar a un millón de barriles y de ahí sacar los recursos para hacer la transición energética, que está muy de acuerdo con el Gobierno en que hay que hacer la transición, pero tiene que ser un proceso gradual, no puede ser un proceso abrupto y no se puede dejar de explorar y buscar petróleo, hay que perforar, perforar y perforar, aunque tengamos los mismos contratos”.

*Por invitación de los organizadores del evento.

Fuente: Ecopetrol. Infografía: EL COLOMBIANO © 2023. JT