



por día en promedio, según Minenergía. FOTO JUAN ANTONIO SÁNCHEZ

en diálogo con este diario que no hay una alternativa de facto para remplazar los ingresos que las exportaciones de petróleo le representan a la caja estatal. Vale reseñar que, entre enero y diciembre de 2021, las ventas internacionales de crudo valieron US\$13.336 millones, que a una tasa de cambio promediando los \$4.000, se traducen en un poco más de \$50 billones.

En este contexto, el presidente Iván Duque había señalado que “acabar con el petróleo es acabar con un sector que representa 40% de las exportaciones, 80% de las regalías y 34% de la Inversión Extranjera Directa (IED), que representa billones en impuestos y decenas de miles de empleos”.

“Acabar con esa fuente es empobrecer a Colombia. Lo que hemos hecho, al igual que Canadá, es poder generar una sana convivencia entre hidrocarburos y renovables. Ecopetrol es la mayor auto generadora con renovables y su filial

Cenit será carbono neutral en el 2022”, puntualizó.

Los contratos

Actualmente, según los registros de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), hay cerca de 124 contratos de exploración en ejecución o trámite de terminación.

De acuerdo con los voceros consultados por este diario, el país todavía no está listo para renunciar a la posibilidad de firmar nuevos contratos de búsqueda, mucho más ahora que la cotización internacional del barril Brent, referencia con la que hace cuentas Colombia, está tocando los US\$90, cifra que no se veía desde 2008.

Además, señalaron que los ingresos corrientes por concepto de las ventas de crudo aliviarían la presión fiscal que actualmente enfrenta la Nación, cuya deuda bruta está por el orden de los \$715 billones, equivalentes al 65,3% del Producto Interno Bruto (PIB).

Por ahora, la tarea que tie-

ne Ecopetrol, según los expertos, consiste en aumentar la producción, de tal manera que puedan incrementarse las ganancias.

En línea con esto, vale mencionar que, para la primera semana de enero, conforme a las cifras de Minenergía, el país bombeó 747.300 barriles promedio al día, un rendimiento que todavía dista del exhibido en 2019.

A juicio de Gandini, “el efecto Petro sugiere un componente importante en el golpe a los bonos, pero el tema de la producción es un componente interno que igualmente pesa sobre ese rendimiento”.

En ello coincidió José Luis Mojica, analista de Investigaciones Económicas de Corficolombiana, quien apuntó que “aunque los precios internacionales del crudo han repuntado muy fuerte, en términos de producción no hemos visto una respuesta tan profunda del sector”.

“Antes de 2020 —agregó— nosotros teníamos una producción, más o menos, de unos 860.000 barriles por día y hoy estamos estancados casi en los 750.00 barriles por día, no hemos podido recuperar el bombeo prepandemia”.

¿Seguirá la incertidumbre?

Al ser consultado cuánto más podría mantenerse la incertidumbre electoral sobre los mercados financieros, Daniel Herrera contestó que desde Acciones y Valores consideran que, por lo menos, no esperan una normalización hasta después del 13 de marzo, fecha en la que debería conocerse la composición del nuevo Congreso. Sin embargo, anotó que todo dependerá de la orilla política que se consolide como mayoría en el recinto ■

EN DEFINITIVA

Los bonos de Ecopetrol, según métricas de Bloomberg, han caído 7% desde agosto y dobla el descenso de empréstitos de las demás petroleras emergentes. Sería producto de la incertidumbre política.

Mientras se habla de un cese en los contratos exploratorios, la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP) proyecta que, en 2022, el monto de las inversiones en búsqueda y explotación de hidrocarburos puede llegar a los US\$4.400 millones, siendo un 42% superior al total contabilizado en 2021. Según la agremiación, específicamente al rastro de nuevos pozos se destinarían US\$1.130 millones, siendo la cifra más alta desde 2014. Francisco Lloreda, presidente Ejecutivo de la ACP, destacó que observa estas proyecciones como “una buena noticia para Colombia, pues una mayor inversión exploratoria se traduce en dinamismo de las economías

locales, generación de empleo, inversión social, ambiental y oportunidades para las regiones; además, la exploración es la producción del futuro, es decir, la garantía de la autosuficiencia energética del país, y de los ingresos fiscales que recibe Colombia por la producción y exportación de sus recursos energéticos”. Para este año se destaca también el creciente interés en gas natural, que representa el 52% del total de la inversión en exploración proyectada (US\$591 millones). Asimismo, US\$ 930 millones (82% de las inversiones de 2022) se llevarán a cabo en tierra firme y el restante en offshore (US\$200 millones), incluyendo la perforación de dos pozos en

aguas profundas. Las regiones que recibirán el mayor porcentaje de inversión son: Caribe, que continúa siendo la principal receptora de inversión exploratoria (US\$ 487 millones). Luego, se ubican los Llanos Orientales con US\$ 361 millones presupuestados, que serán ejecutados principalmente en Meta (US\$ 140 millones) y Casanare (US\$ 139 millones). El 12% del presupuesto exploratorio se ejecutará en los Santanderes y el restante está distribuido en otras regiones del país. Estos montos, a juicio de Lloreda, “son un buen síntoma de la reactivación económica del país”.



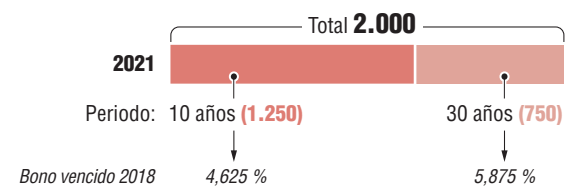
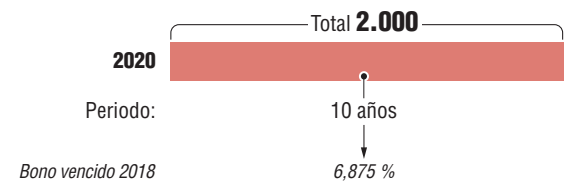
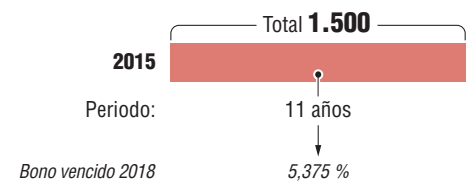
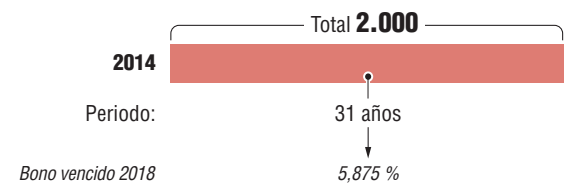
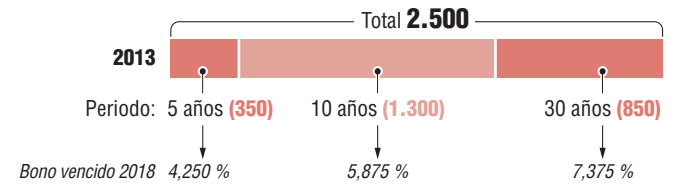
EMPRESAS

BONOS (DEUDA) VIGENTES DE ECOPETROL



Monto por cada emisión

■ Cifras en millones de dólares



124

son los contratos vigentes de exploración petrolera, discriminando los suspendidos.

1.816

millones de barriles (6,3 años) son las reservas probadas de petróleo en Colombia.

747.300

barriles promedio día es el bombeo actual registrado por el Ministerio de Minas.

Fuente: Ecopetrol. Infografía: EL COLOMBIANO © 2022. JT (N4)



RADIOGRAFÍA

OPEP+ DEBERÁ DEFINIR ACUERDOS

El próximo 2 de febrero está programada una reunión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus Aliados (Opep+), cuyos miembros deberán definir si continúan con el acuerdo pactado en enero: incrementar el bombeo en 400.000 barriles diarios, equivalente a una producción total por el orden de los 29 millones de barriles por día. Los analistas están atentos a las decisiones que tome el cartel, pues consideran que con las cotizaciones de US\$90 por cada barril de Brent, puede surgir la eventual tentación de aumentar el bombeo e inundar más pronto de lo necesario a los mercados globales.



INVERSIÓN EXPLORATORIA ESTE AÑO SERÍA LA MÁS ALTA DESDE 2014