

La crisis del petróleo provocaría el cierre de hasta 30 campos y 390 pozos

ENERGÍA. UN INFORME DE LA ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE PETRÓLEO ADVIRTIÓ QUE POR LA CRISIS DE PRECIOS Y EL COVID-19 LAS EMPRESAS REDUCIRÁN EN 55% SUS INVERSIONES EN LA PRODUCCIÓN

BOGOTÁ

En medio de la crisis de los precios internacionales del petróleo, que se ha agudizado cada vez más por la caída en la demanda global, la incertidumbre económica y los débiles acuerdos de la Opep, la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) alertó sobre cómo este fenómeno y el avance del Covid-19 impactarán la industria nacional a corto y mediano plazo. El gremio reveló que si el Brent continúa por debajo de US\$25 por barril en 2020, se cerrarían por lo menos entre 25 y 30 campos, así como 390 pozos.

El presidente de la ACP, Francisco Lloreda, aseguró que la doble crisis que vive la industria afectará la inversión en exploración y producción este año. De hecho, confirmó que por el lado de la exploración se dará una reducción de 60% frente al monto inicial de 2020, mientras que en producción los niveles de presupuesto bajarán en 55%.

“Nos tenemos que preparar para un periodo de precios relativamente bajos, por eso es clave que las empresas tengan costos de operación bajos (...). Se estimaba que fueran 60 pozos exploratorios este año, pero ahora prevemos que serán 15 pozos exploratorios”, explicó Lloreda.

Bajo este panorama, un informe del gremio advirtió que si bien inicialmente se esperaba una inversión por US\$640 millones en exploración, ahora tan solo se destinaría US\$270 millones. Es decir, habría un recorte estimado de US\$370 millones.

Estas cifras, explicó el líder gremial, corresponden solo a

empresas privadas, pues, *Ecopetrol*, por ejemplo, anunció que su recorte sería de por lo menos US\$1.200 millones.

Las medidas impuestas por el Gobierno sobre mantener el aislamiento obligatorio llevaron también a suspender las inversiones en el mar Caribe colombiano. De acuerdo con la ACP, se

estima una baja de 75% en el presupuesto destinado para la zona ‘Offshore’. Es de resaltar que esas inversiones en costa afuera oscilaban entre US\$250 millones y US\$260 millones.

Por el lado de la producción, los recortes serán de US\$670 millones. El monto destinado para esta actividad pasará de

US\$1.200 millones a US\$530 millones este año.

Orlando Cabrales, presidente de *Naturgas*, añadió que estas decisiones obedecen a la necesidad de mantener su caja y sobrevivir a la coyuntura. “La industria ha demostrado ser resiliente y en el pasado ha tomado medidas para mejorar su

competitividad y eficiencia en la producción”, dijo.

El freno que desde ya se vislumbra en el sector impactará igualmente en la generación de empleo y en las regalías. Los estimados apuntan a que si la crisis de mantiene entre abril y diciembre se podría despedir 8% de la mano de obra directa, mientras se afectaría a 72% de quienes trabajan de forma indirecta.

A esto se suma que, desde el punto de vista fiscal, más allá de los casi \$16 billones que dejaría de recibir el Gobierno con un barril a US\$20, una de las aristas que más se afectaría sería la de las regalías. El país pasaría de un recaudo estimado de \$16,1 billones al cierre del año pasado, a uno de \$4 billones este año. En concreto, según advirtió la ACP, “se calcula que las regalías pueden caer en 65% frente a las del año pasado y los derechos económicos en valores cercanos a 70%”.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorquez89



Orlando Cabrales
Presidente de Naturgas

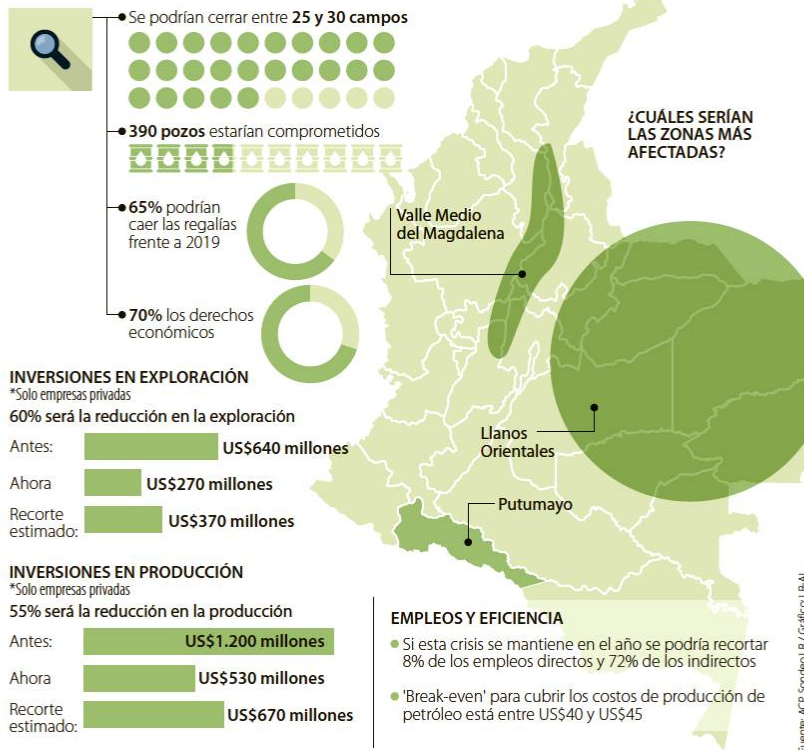
“Las empresas de gas y petróleo han tenido que hacer recortes en sus inversiones para mantener la caja, lo cual tendrá un impacto en las reservas y la producción”.



Francisco Lloreda
Presidente de la ACP

“Nos tenemos que preparar para un periodo de precios relativamente bajos, por eso es clave que las empresas tengan costos de operación bajos”.

IMPACTO DEL COVID-19 Y LA CRISIS DE PRECIOS EN LA INDUSTRIA PETROLERA



Menos barriles por caída de precios

Un informe de *Campetrol*, publicado esta semana, destaca que con un Brent a US\$25 por barril la producción nacional caería hasta los 760.000 barriles en promedio día. No obstante, en una gradual recuperación del precio (US\$35 por barril) se llegaría a 786.000 barriles. En un escenario más optimista, esa producción se reduciría tan solo a 810.000 barriles, es decir, 9% menos de lo reportado en 2019. Es de resaltar que, según la ACP, solo en marzo la producción se recortó en cerca de 11.000 barriles y se cerraron 11 campos.

US\$270

MILLONES ES EL MONTO QUE DESTINARIAN LAS PETROLERAS PARA EXPLORACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS EN EL PAÍS.

Seguimos en: www.larepublica.co
Con el informe sobre la iniciativa empresarial Cosecha Solidaria.



HACIENDA. ANTE LOS SENADORES, EL GERENTE GENERAL DIJO QUE COMPRARÁN TES POR \$2 BILLONES EN ABRIL

Emisor bajará su tasa cuando sea necesario

BOGOTÁ

En su presentación en la Comisión Tercera del Senado que se llevo a cabo de manera virtual, el gerente del Banco de la República, Juan José Echavarría, reafirmó que se va ir reduciendo el nivel de las tasas de interés en el escenario que sea necesario, pues en la última Junta Directiva del Emisor la tasa quedó en 3,75%.

El Gerente explicó que la medida de bajar más la tasa de in-

terés no es algo que tengan de primero en la lista, pues para ellos este no es el principal camino con el que se reactive la economía.

Sin embargo, dejó claro que el tema de tasas de interés es importante porque con ello se da más liquidez a los mercados, y para que los bancos transfieran poco a poco las tasas a los usuarios y así disminuir la carga.

Por otro lado, Echavarría explicó que para hacer frente a la

crisis económica han actuado en el mercado de divisas con NDF (Non Delivery Forwards) y Swaps, que son coberturas y que disminuyen la incertidumbre en esos mercados de divisas.

Adicional a ello, el Gerente señaló que con corte al 16 de abril, el Banco había comprado \$8,4 billones de títulos privados; y que en marzo compró \$2 billones de TES. “Estas compras equivalen a 9% de la base monetaria promedio de 2019”, dijo,

a la vez que recordó que en abril el Emisor comprará deuda hasta por \$2 billones más.

Echavarría también destacó que ya se hizo una reducción del requisito de encaje promedio de 7% a 5%. “Con esto el monto estimado de la inyección de liquidez correspondiente es de \$9 billones, lo que equivale a 9,5% de la base monetaria promedio de 2019”, explicó.

ANA MARÍA SÁNCHEZ BURBANO
amsanchez@larepublica.com.co



La República

Juan José Echavarría, gerente general del Emisor, afirmó que han actuado en el mercado de divisas.