

INDUSTRIA | 6/25/2020 12:01:00 AM



# ¿Cuánto petróleo va a producir Colombia este año?

El nuevo presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos revela el panorama de la industria.



En enero el objetivo era lograr 45 pozos exploratorios nuevos este año. Solo se van a alcanzar 15 y el resto quedará para la vigencia 2021.

En 2003, Armando Zamora fue escogido para consolidar la gran revolución de la política petrolera de Colombia. Hasta ese momento las decisiones estratégicas para el sector pasaban no solo por la oficina del ministro de Minas, sino por la del presidente de Ecopetrol, porque los contratados de exploración en el país tenían que ser autorizados por la estatal petrolera. La suerte de la principal empresa del país determinaba cualquier decisión sobre el futuro petrolero y, en consecuencia, de la economía en general: independizar las decisiones empresariales de las decisiones sectoriales era fundamental. La tarea no fue fácil, pero tuvo éxito. La reforma fue liderada por el entonces ministro del ramo, Luis Ernesto Mejía, y por el presidente de Ecopetrol, Isaac Yanovich. El resultado fue la creación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), cuyo primer presidente fue Armando Zamora, un funcionario que ahora, en medio de la peor crisis, no solo para la industria sino para la economía en general, vuelve para marcarle el derrotero al sector.

El diagnóstico ahora mismo es claro: **no solo hay una caída en el consumo de combustibles en el mundo, sino que la guerra entre la potencias como Arabia Saudita, Rusia y Estados Unidos ha generado enorme incertidumbre sobre cuáles son los nuevos fundamentales.**

"En Colombia llegamos a bajar casi de 870.000 barriles por día a unos 700.000. Tocamos fondo a finales de mayo y ya está empezando a recuperarse", dijo Zamora en entrevista con Dinero. Con esa caída es probable que el país termine el año con un promedio de producción de 850.000 barriles por día.

Al llegar a la ANH nuevamente, Zamora se encontró con una entidad que estaba tratando de administrar el choque en ingresos que sufrieron todas las compañías del sector. Por eso fue necesario, como para el resto de la economía, pensar en medidas coyunturales que impidieran que la estantería se viniera abajo.

- Reservas de crudo de EE.UU. registraron nuevamente cifras históricas

- Llave recuperación en número de taladros petroleros activos en mayo

El presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda, ha señalado en varios escenarios que el choque volvió inviables muchos proyectos, porque el precio del barril de crudo se derrumbó a cerca de US\$20 en algunas jornadas. Eso explica la caída dramática en la producción, a niveles que no se veían desde la década pasada.

Entonces, ¿qué hicieron para enfrentar la crítica situación? Se buscaron medidas que aliviaran el flujo de caja y algunos incentivos que van a permitir que, apenas se recupere el precio, las inversiones retornen al país, pues los costos de producir en Colombia resultarán más eficientes que en otros países de la región. Zamora está convencido de que ese paquete de medidas permitirá que Colombia aproveche la oleada de inversión que se espera en la pospandemia.

Las medidas incluyen la posibilidad de aplazar inversiones y compromisos para el próximo año, así como la de trasladar inversiones que hoy no resultarían rentables por cuenta del nivel de precios, hacía otros proyectos en los que sí podrían obtener una mejor rentabilidad, inclusive los pilotos de no convencionales.

Según el más reciente balance, se han presentado 16 solicitudes para el traslado de inversiones y actividades entre proyectos. Esas solicitudes representaban inversiones por US\$356 millones: dos solicitudes ya habían sido negadas y las otras 14 se encontraban en estudio.

De otra parte, habían sido presentadas 35 solicitudes para ampliar plazos y modificaciones de términos de las obligaciones contractuales: 9 habían sido negadas, 2 aprobadas y el resto se encontraba en análisis.

El Gobierno igualmente abrió la posibilidad para que las inversiones en estos momentos de crisis tengan acceso al mecanismo de certificado de reembolso tributario (Cart). Esto les permitirá mantener sus inversiones y cubrir con parte de ellas las obligaciones tributarias de las próximas vigencias.

Zamora señaló que el objetivo es que todo este paquete de medidas permita a las compañías pisar terreno más firme en medio de la enorme incertidumbre generada por la pandemia y la guerra de precios.

- Precios del petróleo caen aunque el Brent se mantiene sobre los US\$40

- Producción de petróleo puede caer en mayo a niveles de hace 10 años

- ANH autoriza el pago diferido de Derechos Económicos a petroleras

Recordó que la inversión en el sector se vio muy afectada y, por eso, la actividad exploratoria prácticamente se va a reducir a una tercera parte, pues a principio de año se tenía la expectativa de desarrollar exploración en unos 45 pozos nuevos y finalmente solo se va a lograr el objetivo de 15.

Eso significa que todos los demás proyectos quedan aplazados para el año entrante.

## Sin parar

Zamora también confirmó que todas las entidades siguen trabajando para tener la reglamentación necesaria para sacar a licitación los proyectos piloto de no convencionales, como fracking.

Si se cumplen las proyecciones, estos proyectos van a estar disponibles para adjudicación en septiembre.

Cabe recordar que se trata de proyectos piloto con los que se busca recaudar toda la información sobre impacto ambiental y social, así como de viabilidad técnica y económica, para que el país decida si explota estos recursos disponibles.

Zamora también comentó que van a seguir adelante con las rondas de adjudicación permanente, mecanismo que busca mantener vivo el interés por áreas inexploradas en Colombia. En noviembre se desarrollará la última y el funcionario anunció un ajuste estructural para las próximas rondas, donde se incorpore toda la información que va dejando la recuperación económica mundial.

Sobre esto último, Zamora se mostró optimista, porque el precio del barril ha venido respondiendo, al alcanzar niveles por encima de US\$40 y probablemente pueda llegar a US\$50, cuando el mercado se estabilice y se logre reducir la incertidumbre.

- Demanda de petróleo en 2021 será inferior a la de 2019 pese al rebote

- Dólar: ¿Se mantendrá la revaluación?

Lo que va a bajar es la demanda, por el poscovid y el cambio estructural en los patrones de consumo. Pero ese golpe de la demanda va a estar compensado por la destrucción de oferta en Estados Unidos en los no convencionales, además por el ahorro en las inversiones de la industria y, en tercer, porque Rusia y Arabia Saudita entendieron que se estaban dando un tiro en el pie si no controlaban producción. A eso se unió Estados Unidos, lo que implica otro cambio fundamental", explicó. Zamora dice que el país debe prepararse para recibir la oleada de inversiones poscovid.

El negocio petrolero enfrentó este año una dura coyuntura. Con las medidas adoptadas, tal vez el panorama deje de estar tan crudo en los próximos meses.

**G** Convierta a **Dinero** en su fuente de noticias

0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS > [GUERRA PRECIOS DEL PETRÓLEO](#) [RUSIA](#) [ARABIA SAUDITA](#)

PETRÓLEO | 5/22/2020 10:37:00 AM



# El precio del petróleo se recupera con menor producción y más demanda

El precio del petróleo Brent ha regresado por encima de US\$30 por barril, mientras que el WTI vuelve a superar los US\$20, demostrando que, por debajo de dicho valor, las empresas del sector no pueden hacer mucho.



© Getty, Stone Foto: Getty, Stone

Luego de las caídas en los precios del petróleo, de ver el encimamiento de un contrato de crudo en valores negativos, el mercado ha visto el rebote de las dos principales referencias en las últimas semanas, impulsado por tres factores principales, que, sin embargo, no parecen garantizar un precio superior a los US\$40 por barril en el caso del Brent para el futuro cercano.

El primero de estos factores es un rebalanco del mercado de petróleo, motivado por el efecto de los recortes de producción, ya sea por el acuerdo de la Opep++ o por incapacidad de seguir produciendo cuando el precio cayó por debajo de US\$20, así como por un menor temor a que la oferta supere la demanda al nivel de oferta la posibilidad de almacenamiento.

El director de Investigaciones Económicas de Alianza Valores, Felipe Campos, explica que "el tema del espacio se logró manejar y no se llenaron los inventarios; luego al mercado se le quitó ese miedo".

Y agrega que "las proyecciones de las principales fuentes de oferta y de demanda de petróleo mejoraron". Igual hay un hueco enorme", dice, y, por ejemplo, la Agencia Internacional de la Energía (IEA, por sus siglas en inglés) dijo que ya no se esperan 35 millones de barriles en caída de demanda, sino 25 millones de barriles".

En efecto, Javier Mejía, PhD en Economía e Investigador asociado de la Universidad de Nueva York en Abu Dhabi, señala que "la demanda, en particular de energía china está cercana a los niveles del año pasado. Eso ha sido especialmente útil para la producción del Golfo en particular, que es la que suele abastecer los países del Este de Asia".

A esto debe sumarse la disminución en la oferta por el inicio en la aplicación de los recortes acordados por la Opep++ y los cierres de pozos de las empresas que no podían mantener el ritmo con un precio por debajo de los US\$20 por barril.

Recomendado: [Precios del petróleo suben, ante la esperanza de que la demanda futura aumente](#)

Este rebalanco, según Campos, también revela que "cada vez que el petróleo se caiga por debajo de US\$30 o cerca de US\$20 habrá un ajuste en la oferta. Esto también evidencia que "la dinámica del mercado funciona sin tanta intervención; obviamente, la intervención de la Opep en algo tiene que haber ayudado".

En segundo lugar, relacionado también con la oferta del crudo, pero por el lado del WTI, está la menor operación de los taladros para explotación de Gandini Análisis, señala que "la industria del Shale Oil también ha reducido su producción. Esto, por supuesto, debido a que el nivel de precios cercanos a US\$20 no es rentable para los niveles de producción antes de la caída".

Al respecto, Mejía agrega que "en el WTI hay bastante más especulación, y tiene que ver con las expectativas de los productores con respecto al impacto de esos recortes y la reactivación del hemisferio occidental". Por ello, hay mucho de descuento de una recuperación pronta, tal como la China".

Además, "el precio del WTI es un futuro", señala Mejía. Según esto, agrega, "las cuentas de los inversionistas son que hoy está barato. Cuando venza en unas semanas que la demanda sea más alta, pues se le va a ganar plata".

Lea también: [Pronósticos económicos tiempos de covid-19](#)

NOTICIAS RELACIONADAS

La economía de China no crecerá si persiste la pandemia mundial



La AIE se muestra menos pesimista sobre demanda mundial de petróleo en 2020

Petróleo: ¿hacia dónde vamos?

LO MÁS LEIDO

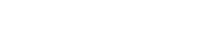
Frisby mantiene 20% de sus ventas con el 25% de los puntos cerrados

Superfinanciera multó a Scotiabank Colpatría por seguridad en información

¿Se viene una reducción de nómina en Avianca?

NOTICIAS RELACIONADAS

La economía de China no crecerá si persiste la pandemia mundial



La AIE se muestra menos pesimista sobre demanda mundial de petróleo en 2020

Petróleo: ¿hacia dónde vamos?

LO MÁS LEIDO

Frisby mantiene 20% de sus ventas con el 25% de los puntos cerrados

Superfinanciera multó a Scotiabank Colpatría por seguridad en información

¿Se viene una reducción de nómina en Avianca?