



Segundo año consecutivo de caída del nivel de reservas de hidrocarburos,

## **Campetrol manifiesta su preocupación por la afectación de la soberanía energética de Colombia**

**Bogotá, 24 de mayo de 2024.** La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL), hace un llamado al trabajo conjunto entre el Gobierno, Industria y Territorio, en pro de la reactivación del sector de hidrocarburos y así buscar revertir en el corto plazo el comportamiento del nivel de las reservas, las cuales, según la ANH en su Informe de Reservas y Recursos de 2023, cayeron tanto para petróleo, como para gas.

De acuerdo con el documento publicado por la ANH, para el año 2023 la relación entre reservas probadas y producción (R/P) fue de 7,1 años de petróleo y de 6,1 años de gas. En petróleo esto significó una caída de 0,4 años (5,3%) y en gas de 1,1 años (15,3%). Esto marca un segundo año consecutivo de caída del nivel de reservas de ambos hidrocarburos.

### **Petróleo**

En 2023 las reservas probadas de petróleo (1P) llegaron a los 2.019 millones de barriles (Mbl), una caída de 54 Mbl (2,6%) respecto a los 2.073 Mbl de 2022. Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron un crecimiento de 34 Mbl y entre 2020 y 2021 el crecimiento fue de 223 Mbl. Esto sucede en un contexto en donde el barril de crudo, referencial Brent, disminuyó 18,2% entre 2022 y 2023, al pasar de un promedio anual de \$100,8 USD/Bl a \$82,5 USD/Bl, lo cual afecta la comercialidad de las reservas.

En 2023, la producción anual de petróleo fue de 283 Mbl, 8 Mbl (2,9%) superior a la producción de 2022 (275 Mbl), y 14 Mbl superior frente a 2021 (5,2%), equivalente a 269 Mbl, pero inferior al promedio de la producción de los últimos 10 años, de 320 Mbl, en 37 Mbl (11,6%). La incorporación total anual de petróleo alcanzó 229 Mbl, una caída de 81 Mbl (26,1%) respecto a 2022 (310 Mbl) y de 53,5% (263 Mbl) respecto a 2021, y respecto al promedio de los últimos 10 años, de 290 Mbl, tiene una caída de 61 Mbl (21,0%).

Es importante hacer énfasis en que las nuevas incorporaciones de petróleo (descubrimientos) alcanzaron los 2 Mbl en 2023, lo que significó una caída de 4 Mbl (66,7%) respecto a las nuevas incorporaciones de 2022, de 6 Mbl. Estas cifras distan de años en los que las nuevas incorporaciones alcanzaron cifras como los 152 Mbl en 2012 o 168 Mbl en 2013, siendo así mismo una cifra inferior al promedio de las nuevas incorporaciones de los últimos 10 años, de 49 Mbl, una caída del 95,9%.





El aumento de la producción de petróleo del país en 2023 no alcanzó a ser totalmente compensado con las incorporaciones totales, ya que el reemplazo de las reservas (Incorporaciones/Producción) en 2023 alcanzaron el 81% de lo consumido. En 2021 y 2022 alcanzaron 113% y 183% respectivamente, mientras que el promedio de los últimos 10 años se ubicó en 93%.

## **Gas**

En 2023, las reservas probadas de gas natural (1P) llegaron a los 2.373 Giga pies cúbicos (Gpc), un 15,8% inferior a los 2.817 Gpc de 2022 (444 Gpc menos). Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron una caída de 347 Gpc, en contraste con lo sucedido entre 2020 y 2021, cuando aumentaron 215 Gpc.

Asimismo, en 2023 la producción anual de gas fue de 386 Gpc, inferior en 6 Gpc respecto a la producción de 2022 (1,5%), y en 9 Gpc frente a 2021 de 395 Gpc (2,3%), y en 13 Gpc frente al promedio de la producción de los últimos 10 años, 399 Gpc (3,2%). La incorporación total anual reportó en 2023 -58 Gpc, frente a 45 Gpc y 610 Gpc en 2022 y 2021, respectivamente. Mientras que el comportamiento de la incorporación total de los últimos 10 años tuvo un promedio de 139 Gpc.

Las nuevas incorporaciones de gas natural (descubrimientos) que ascienden a 30 Gpc en 2023, representan una caída de 6 Gpc (16,7%) y de 50 Gpc (62,5%) respecto a las nuevas incorporaciones de 2022 y 2021, respectivamente.

El aumento de la producción actual de gas natural del país no alcanza a ser totalmente compensado con las incorporaciones totales, ya que el reemplazo de las reservas (Incorporaciones/Producción) en 2023 registraron un -15%. Frente al 2022 y 2021 esta cifra registró un resultado de 11% y 154% respectivamente, y respecto al promedio de los últimos 10 años, de 36%.

## **Trabajando juntos, Gobierno, Industria y Territorio**

Garantizar la autosuficiencia y la soberanía energética más allá del año 2030 debe ser una meta conjunta entre todos los actores de esta industria. La caída en las reservas de hidrocarburos por segundo año consecutivo es una alerta para trabajar en pro de políticas multisectoriales que resuelvan los grandes retos a los que se enfrenta esta industria en el país, tales como su nivel de competitividad para atraer inversiones luego de la reforma tributaria de 2022, las contingencias legales y/o contractuales, la conflictividad en las regiones, los trámites de las licencias ambientales y los retos técnicos derivados de pilotos o proyectos donde se están probando nuevas tecnologías.

Página 2 | 4



<https://www.campetrol.org>



[informacion@campetrol.org](mailto:informacion@campetrol.org)



(+57) 601 5201231

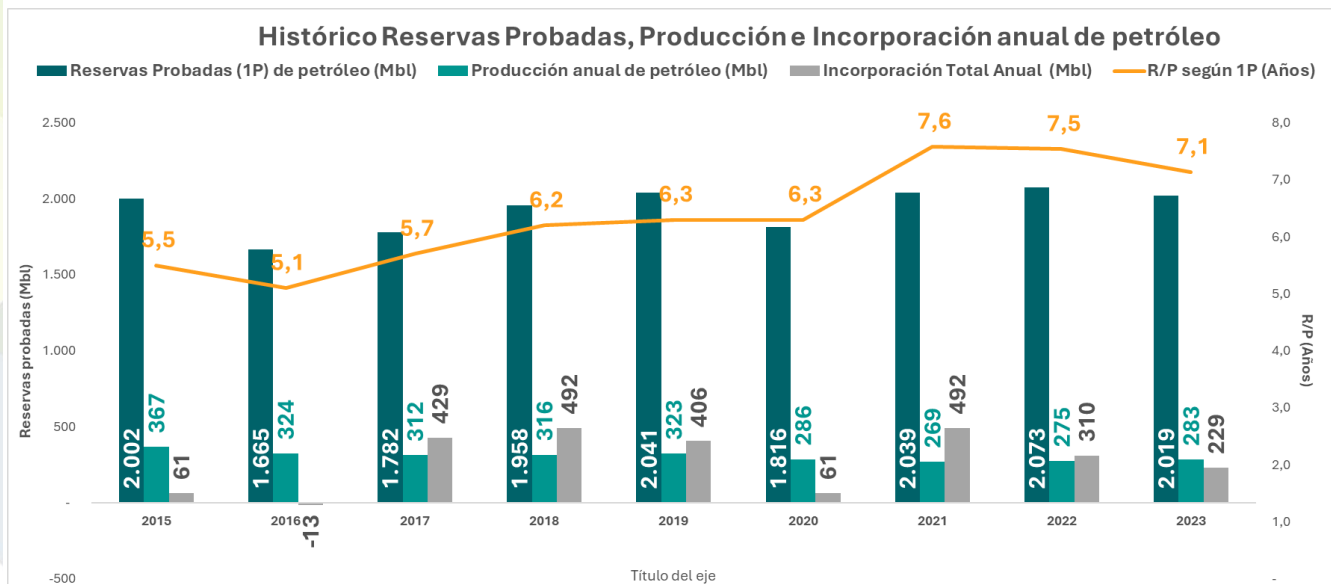


Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia



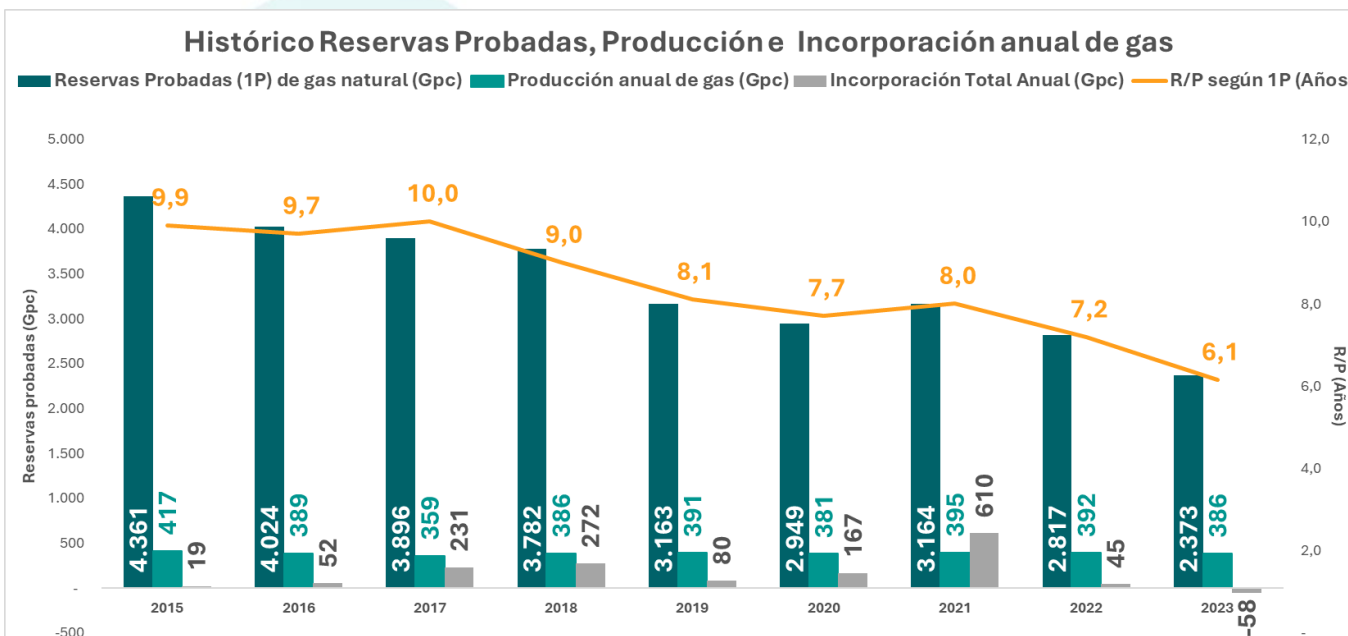
En el más reciente Informe de Taladros y Producción, se evidenció una caída de los principales indicadores del sector: i) la producción de crudo de 779,6 KBPD en marzo de 2024 que fue inferior al pico de 2023 (786,7 KBPD, en diciembre), ii) la perforación de 51 pozos exploratorios en 2023, 42 menos que en 2022, iii) la perforación de 597 pozos de desarrollo en 2023, 60 menos que en 2022 y iv) el reporte de 32 taladros de perforación en abril de 2024, 28 menos que en el pico de noviembre de 2022, de 60 equipos. Esto llevó a que entre el Q1 de 2024 y el Q4 de 2023, el sector de extracción y producción de petróleo y gas decreciera en su PIB en un 2,3%. Revertir esta tendencia es crucial.

“Solo mediante el trabajo conjunto entre el Gobierno, Industria y Territorio y la identificación de aquellas acciones prioritarias que conlleven a un incremento en la exploración, en las reservas y, por ende, en la actividad y la producción, el país podrá aspirar a llegar a la meta del Gobierno Nacional del millón de barriles diarios de petróleo. Desde Campetrol acompañaremos al Gobierno Nacional en el Comité Interinstitucional de Hidrocarburos, con el objetivo de ejecutar eficientemente las 17 medidas propuestas alrededor de los ejes de regulación y modernización normativa, y de optimización contractual y operacional, imprimiendo así un mayor dinamismo al sector. Colombia necesita de una industria de hidrocarburos capaz de generar desarrollo regional y crecimiento económico” afirmó al respecto Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

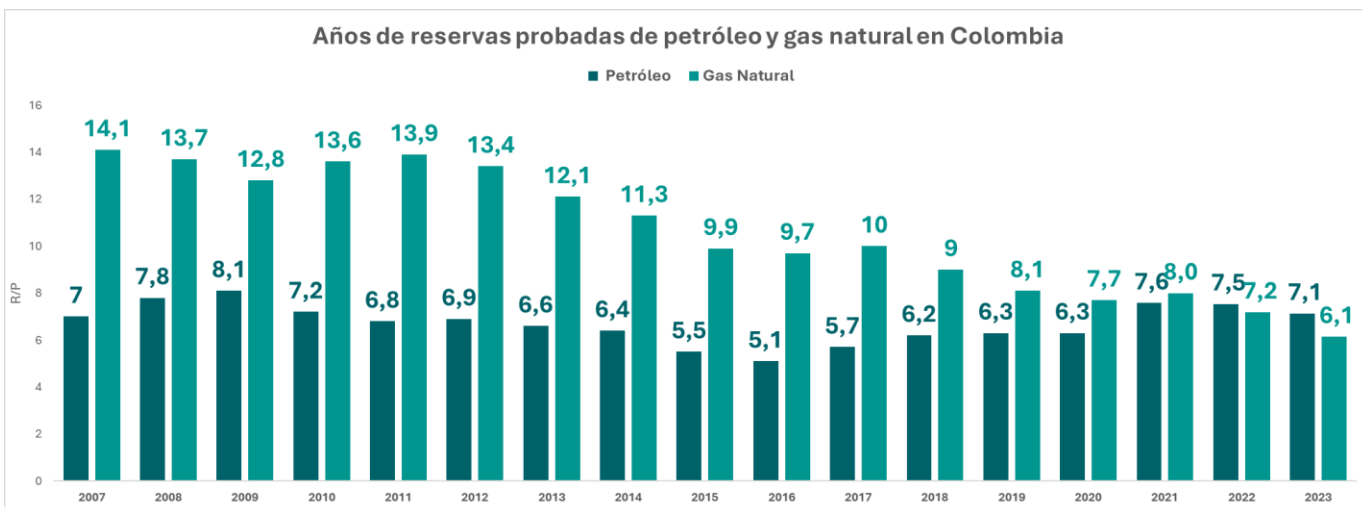


Fuente: ANH, Cálculos Campetrol





Fuente: ANH, Cálculos Campetrol



Fuente: ANH, Cálculos Campetrol

