



Con su estrategia de relacionamiento internacional, en busca de oportunidades para el sector:

## **CAMPETROL realizó una misión de relacionamiento a Venezuela y presenta el Balance Petrolero Colombiano 2025**

- CAMPETROL realizó una misión de relacionamiento a Caracas (Venezuela) los días 27 y 28 de abril, con cerca de 100 participantes (50 empresas), en el marco del evento **Venezuela Energética 2026** organizado por la Cámara Petrolera de Venezuela (CPV). Adicionalmente, lideró el Foro **“Oportunidades en Venezuela”** con participación de empresas, gremios y expertos, donde se identificaron oportunidades de articulación con compañías locales y se analizó el crecimiento en la actividad de E&P, en un contexto en el que la producción petrolera del país ha registrado un **crecimiento anual del 18%**, alcanzando en diciembre de 2025 alrededor de 1,2 millones de barriles por día.
- Para alcanzar la meta de producción de 1,37 millones de barriles por día a diciembre de 2026, Venezuela **requiere un incremento en la actividad de equipos de perforación y reacondicionamiento**. De manera complementaria, es necesario el fortalecimiento de la capacidad de generación de energía, el mantenimiento de la infraestructura operativa y la disponibilidad de capital humano capacitado. Este proceso se articula con la evolución de los esquemas contractuales y los niveles de inversión, en un contexto que incide en la participación de las empresas de bienes y servicios y en la oferta de sus portafolios hacia este mercado.
- **La misión de Caracas corresponde a la sexta (VI) versión organizada por CAMPETROL, tras su participación en Guyana, Argentina, Brasil, Ecuador y México en el último año.** Estos espacios están orientados a la identificación de oportunidades para las empresas de bienes y servicios y al fortalecimiento de espacios de relacionamiento y desarrollo de negocios en el sector.

### **Según el Balance Petrolero CAMPETROL para el 2025 en Colombia:**

- La producción de gas comercializado promedió 794,2 MPCD, con una disminución de 17,1% (-164,2 MPCD) frente a 2024. **Respecto a 2022, el volumen total cayó 26,0% (-279,0 MPCD).**
- La producción de petróleo alcanzó 746,5 KBPD, lo que representa una variación de -3,4% (-26,2 KBPD) frente a 2024. En comparación con 2022, se registra una disminución de 1,0% (-7,8 KBPD).
- Se perforaron 45 pozos exploratorios (+32,4%; +11 frente a 2024) y 463 pozos de desarrollo (-2,9%; -14). En sísmica, se adquirieron 740 km 2D, lo que representa una reducción de 73,7% frente a 2024 (2.811 km). Frente a 2022 (87 pozos exploratorios, 662 de desarrollo y 1.904 km de sísmica 2D), los niveles de 2025 representan variaciones de -48,3% (-42 pozos) en exploración, -30,1% (-199 pozos) en desarrollo y -61,1% (-1.163,8 km) en sísmica.
- La economía nacional creció 2,6%, mientras que **el sector de hidrocarburos presentó una variación de -3,1%**, resultado del comportamiento de las actividades de extracción de petróleo y gas (-4,3%) y de refinación (-0,3%).





**Bogotá D.C., abril 30 de 2026.** La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) presenta el *Balance Petrolero 2025*, informe que analiza la evolución del sector, incluyendo el periodo julio–diciembre de 2025, el cierre anual y los datos más recientes disponibles de 2026. **En esta edición, el documento incorpora un análisis de la dinámica reciente de la industria de hidrocarburos en Venezuela y de la misión de relacionamiento.**

América Latina atraviesa una reconfiguración energética en la que Venezuela comienza a recuperar su relevancia como actor estratégico. De acuerdo con información presentada por PDVSA, en diciembre de 2025 la producción de petróleo superó los 1.200 KBPD (1,6 veces la producción de Colombia en 2025), mientras que la producción de gas natural alcanzó niveles superiores a 4.120 MPCD (5,2 veces la producción comercializada de Colombia en 2025), evidenciando una recuperación sostenida en la actividad del sector. Este comportamiento se enmarca en una tendencia de crecimiento observada en los últimos 13 meses, en los que **la producción ha registrado un incremento 18,1% (+184 KBPD)**, apalancado, entre otros factores, por la incorporación de 42 taladros en 2025 (+42,4% respecto a 2024), alcanzando un total de 141 equipos operativos en 2025.

**Adicionalmente, según la OPEP, Venezuela cuenta con 303.221 millones de barriles en reservas probadas de petróleo (149 veces más las reservas probadas de Colombia), las mayores del mundo, equivalentes a cerca del 17% del total global**, así como un potencial significativo en recursos de gas natural, lo que refuerza su papel estratégico en el abastecimiento energético regional bajo condiciones de inversión y estabilidad operativa.

Lo anterior se enmarca en un contexto de ajustes recientes en el entorno regulatorio, que incluyen modificaciones a la Ley de Hidrocarburos para ampliar los esquemas de participación y contratación, así como la emisión de licencias internacionales (OFAC) que han permitido reactivar operaciones en distintas etapas de la cadena de valor.

En línea con su estrategia de relacionamiento internacional, CAMPETROL realizó su VI Misión Empresarial, la cual se suma a las misiones previas en Guyana, Ecuador, Argentina, Brasil, México y Venezuela. **En el caso de Venezuela, con la participación de más de 50 compañías y alrededor de 100 representantes del sector**, la misión se desarrolló el 27 y 28 de abril, atendiendo el día 27 el evento “*Venezuela Energética 2026*”, organizado por la Cámara Petrolera de Venezuela (CPV), y liderando el 28 el Foro “*Oportunidades en Venezuela*”, con la participación de gremios, operadoras, analistas y autoridades del sector en Caracas, espacio orientado a la identificación de oportunidades para las empresas de bienes y servicios y al desarrollo de nuevas dinámicas de negocio en el contexto regional.





Asimismo, CAMPETROL presentó el Balance Petrolero del segundo semestre de 2025, en el que analiza la dinámica del sector. En términos de exploración, durante 2025 se perforaron 45 pozos exploratorios, lo que representa un incremento de 32,4% (+11 pozos) frente a los 34 registrados en 2024. En materia de actividad sísmica, durante el año se adquirieron 740 km 2D equivalente, lo que corresponde a una disminución de 73,7% (-2.071 km) frente a los 2.811 km de 2024. Por su parte, en el primer bimestre de 2026 se perforaron 5 pozos exploratorios, frente a 9 en el mismo periodo de 2025, lo que equivale a una caída de 44,4% (-4 pozos). Asimismo, no se registró adquisición de sísmica en este periodo.

En perspectiva, la actividad exploratoria y sísmica se ubica por debajo de los niveles observados en 2022, cuando Colombia alcanzó la adquisición de 1.904 km de sísmica 2D y la perforación de 87 pozos exploratorios. Frente a 2025, esto representa una variación de -61,1% (-1.163,8 km) en sísmica y de -48,3% (-42 pozos) en exploración, lo que evidencia una menor dinámica en la generación de información geológica y en la incorporación de nuevos prospectos exploratorios.

En pozos de desarrollo, durante el 2025, se registraron 463 pozos de desarrollo, con una variación de -2,9% (-14 pozos) frente a 2024. **En el primer bimestre de 2026, se registraron 72 pozos, frente a 61 en el mismo periodo de 2025, lo que corresponde a una variación de +18,0% (+11 pozos).**

Así, los niveles actuales de perforación distan de los observados en 2022, cuando el país registró 662 pozos de desarrollo. En comparación con 2025, esto representa una reducción de 30,1% (-199 pozos), reflejando una menor actividad en este tipo de operaciones.

La producción fiscalizada de petróleo en 2025 se ubicó en 746,5 KBPD, lo que representa una disminución de 3,4% (-26,2 KBPD) frente a 2024. **En lo corrido de 2026 (enero-marzo), la producción promedió 740,8 KBPD, con una caída de 2,2% (-17,0 KBPD) frente al mismo periodo de 2025.**

En cuanto al gas natural, la disponibilidad promedió 964,3 MPCD en 2025, frente a 1.172,4 MPCD en 2024, con una variación de -17,8% (-208,8 MPCD), (794,5 nacional + 170,0 importado), y una participación de 17,7%. **Entre enero y marzo de 2026, la disponibilidad alcanzó 882,1 MPCD, con una variación de -10,1%, (692,6 nacional + 189,5 importado), frente al mismo periodo de 2025, con una participación de importaciones del 21,5%.**

Los niveles registrados en 2025 de producción de hidrocarburos se ubican por debajo de los observados en 2022. En ese año, Colombia alcanzó 754,3 KBPD de petróleo y 1.073,2 MPCD de gas, lo que implica que, frente a 2025, se presenta una variación de 1,0% en petróleo (-7,8 KBPD) y 26,0% en gas (-279,2 MPCD), reflejando una menor dinámica en la producción de ambos energéticos.

Respecto a la actividad de taladros el promedio se ubicó en 110 equipos, con una variación de +3,3% (+4 equipos) frente a 2024. **En el primer trimestre de 2026, el promedio de equipos activos**





**ascendió a 113 taladros, lo que representa un incremento de +6,3% (+7 equipos) frente al mismo promedio de 2025.**

Si bien se observa una recuperación en la actividad de equipos, estos niveles se mantienen por debajo de los máximos registrados en 2022, cuando la actividad alcanzó un pico de 156 taladros activos, lo que representa una reducción cercana al 29,0% frente diciembre de 2025 (-45 taladros).

Finalmente, durante 2025, la economía nacional creció 2,6%, mientras que el sector de **hidrocarburos presentó una variación de -3,1%, resultado del comportamiento de las actividades de extracción de petróleo y gas (-4,3%) y de refinación (-0,3%)**. En comparación con 2022, la economía nacional ha crecido un 5,1%, mientras que el sector de hidrocarburos se contrajo un 1,3%, debido a los resultados de las actividades de extracción de petróleo y gas (-2,8%) y de las actividades de refinación (2,0%).

*“Venezuela representa un mercado con alto potencial de desarrollo para la industria de hidrocarburos en la región. La reactivación de su sector abre una oportunidad para que, como países hermanos, Colombia y Venezuela fortalezcan sus vínculos productivos y avancen en una **integración basada en capacidades complementarias**. Para las empresas de bienes y servicios, este contexto permite aportar capital humano, conocimiento, experiencia operativa y soluciones técnicas que contribuyan al desarrollo de la industria, generando valor compartido y nuevas dinámicas de crecimiento para ambos países”,* afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

**Sobre CAMPETROL** Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos más de 200 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global. **Más información:** Ángela Hernández Toledo [comunicaciones@campetrol.org](mailto:comunicaciones@campetrol.org) o [comunicaciones2@campetrol.org](mailto:comunicaciones2@campetrol.org)

