



La actividad de taladros continúa sin levantar cabeza,

CAMPETROL apoya la reactivación del sector para alcanzar la meta de producir un millón de barriles día

- La disminución en la actividad total de taladros en Colombia, entre noviembre de 2022 (155 equipos) y abril de 2024 (110 equipos) ha generado la pérdida de más de veintitrés mil empleos.
- En el primer trimestre del 2024, la producción fiscalizada de petróleo acumulada fue inferior en cerca de 800 mil barriles en comparación con el último trimestre del 2023. De acuerdo con el DANE, en este primer trimestre del año, el PIB del sector de extracción de petróleo y gas decreció un 2,3% contra el último trimestre de 2023.
- Según la ANH, en marzo de 2024, la producción comercializada de gas fue de 1.000 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), una disminución del 5,7% respecto al mismo mes en 2023.
- La importación de gas natural, en abril de 2024, llegó a un techo de 433 MPCD, un 15,4% más respecto al mes anterior. Esto equivale al 33,3% de la demanda total de gas natural, que, en abril de 2024, fue 1.301 MPCD.

Bogotá D.C., mayo 23 de 2024. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por CAMPETROL, **la tendencia a la baja en la actividad de taladros en Colombia** entre noviembre de 2022 (pico, 155 taladros activos) y abril de 2024, cuando se registró un total de 110 taladros, tuvo como consecuencia **la pérdida aproximada de 23.725 empleos: 3.650 directos y 20.075 indirectos. En este periodo han salido de la actividad 45 equipos (29%).**

En abril de 2024, 32 equipos estaban contratados para trabajos de perforación. Esto marca una **disminución del 20,0% en comparación con abril de 2023, lo que equivale a 8 equipos menos, y se mantuvo igual en relación con marzo de 2024. La tendencia a la baja en los taladros de perforación activos entre noviembre de 2022 (pico, 60 taladros activos) y abril de 2024 fue 46,7%, 28 taladros menos.**

Respecto a los **equipos de reacondicionamiento**, en abril de 2024, se registraron 78 equipos activos, esto equivale a una reducción del 9,3% respecto al mismo mes en 2023 (8 equipos). En comparación con marzo de 2024, esta actividad registró un aumento del 2,6% (2 equipos). **En comparación con el pico de noviembre de 2022, la caída es de 17 taladros (17,9%).**

En cuanto a la **producción fiscalizada de petróleo**, durante el primer trimestre del 2024, promedió 773,9 miles de barriles promedio por día (KBPD), lo que representa una disminución de 8,7 KBPD respecto al trimestre anterior. En el primer trimestre del 2024 la producción fiscalizada de petróleo acumulada fue inferior en 798.495 barriles en comparación con el último trimestre del 2023.

La **producción de crudo** en marzo de 2024 alcanzó los 779,6 KBPD, lo que supone un crecimiento del 1,0% en comparación con el promedio del mismo mes en 2023, y del 2,0% respecto a febrero del 2024 (equivalente a 15,5 KBPD más). Con respecto al pico de 2023 en diciembre (786,7 KBPD), la producción cayó un 0,9% (7,1 KBPD).





Durante marzo de 2024, la **producción comercializada de gas** nacional fue de 1.000 millones de pies cúbicos por día (MPCD), una disminución del 5,7% respecto al mismo mes en 2023, y del 2,1% respecto a febrero de 2024. En cuanto a la **producción fiscalizada de gas fue de 1.445 MPCD, lo cual representó un descenso del 10,7%** respecto al promedio alcanzado en marzo del 2023 y del 1,8% respecto a febrero de 2024.

En cuanto a las **importaciones de gas natural**, de acuerdo con el Gestor de Mercado de Gas Natural, en abril de 2024, alcanzaron **un promedio diario de 433,3 MPCD, un récord histórico** que se debe principalmente a la necesidad de asegurar el suministro de energía en el país. En comparación con el mes anterior (marzo de 2024), la importación incrementó un 15,4%. **En total, la importación de gas de abril equivale al 33,3% de la demanda total de gas en el país para ese mes, equivalente a 1.301 MPCD.**

Según el DANE, en el primer trimestre de 2024, Colombia tuvo un crecimiento económico anual del 0,7% y el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural creció un 1,5%, mientras el sector de refinación cayó un 2,0%. **Al comparar el sector de extracción en este primer trimestre del año con el último de 2024, muestra un decrecimiento de su PIB del 2,3%.**

Entre 2008 y 2012, las tasas de crecimiento anuales del sector de extracción de petróleo y gas superaron el 10% e incluso cercanas a niveles del 20%, bajo un panorama donde el precio de referencia Brent promedió \$92,2 USD/Bl. Esto contrasta con la situación actual, donde a pesar de un precio promedio del petróleo de \$90,5 USD/Bl desde 2022, el sector muestra un crecimiento de apenas el 1,5%.

*“El ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, planteó el año anterior la **meta de alcanzar el millón de barriles, un reto país que ratifico esta semana el ministro de Hacienda, Ricardo Bonilla.** Desde Campetrol, apoyamos la reactivación del sector de hidrocarburos. **Tenemos la oportunidad de continuar creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio** proponiendo políticas públicas que incentiven los proyectos incrementales para aumentar el factor de recobro y generar nuevos volúmenes de producción para beneficio de todos los colombianos”, afirma Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.*



Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Informe de Taladros y Producción
Mayo - 2024



Taladros de Perforación

32

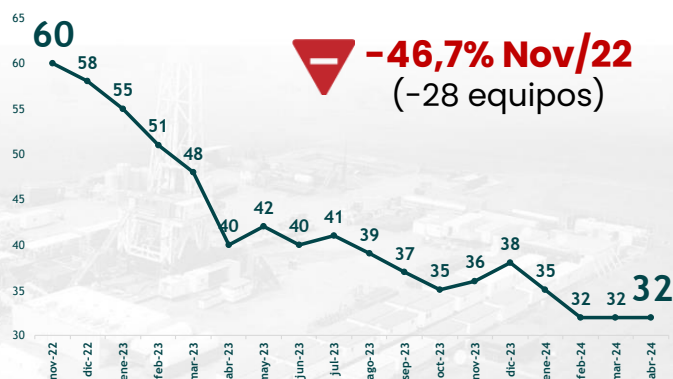
Taladros @ abril/24



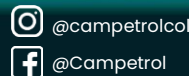
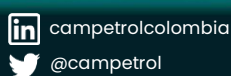
0,0% mensual
(0,0 equipos)

-20,0% anual
(-8 equipos)

- Fuente: Campetrol



Síguenos en nuestras redes:



Indicador	Fuente	Abril 2024	Mensual		Anual	
			Marzo 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$89,0	\$85,4	▲+\$3,6 (4,2%)	\$84,6	▲+\$4,4 (5,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	779,6	764,2	▲+15,5 (2,0%)	771,7	▲+7,9 (1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.000	1.021	▼-21,0 (-2,1%)	1.060	▼-60,0 (-5,7%)
Total de Taladros	Campetrol	110	108	▲+2 (1,9%)	126	▼-16 (-12,7%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	40	▼-8 (20,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	78	76	▲+2 (2,6%)	86	▼-8 (9,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.325 _(pr)	\$1.119 _(pr)	▲+\$206 (18,4%)	\$1.203	▲+\$121 (10,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$587 _(pr)	\$532 _(pr)	▲+\$56 (10,4%)	\$527	▲+\$60 (11,4%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPEPETROL	428	429	▼-0,5 (0,1%)	412	▲+16,4 (4,0%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁵	UPME	\$4,1	\$4,0	▲+\$0,1 (1,3%)	\$2,5	▲+\$1,5 (60,7%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁵	UPME	\$2,5	\$2,4	▲+\$0,1 (2,2%)	\$2,1	▲+\$0,4 (20,1%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

USD/Gal: dólares por galón.

FOB: Free on board.

(pr): Preliminar.

1. Datos de producción de marzo de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2023 y mensual frente a febrero de 2024.

2. Datos de exportaciones de marzo de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2023 y mensual frente a febrero de 2024.

3. Dato trimestral. Cuarto trimestre de 2023. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2023.

4. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.

5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

Consulta el Informe de Taladros completo aquí

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 170 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

