



En octubre de 2023,

Continúa cayendo la actividad de taladros de perforación reduciéndose en el 41%, impactando más de 20.000 empleos del sector

- En octubre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 115 taladros totales activos (35 de perforación y 80 de reacondicionamiento), **evidenciando una disminución del 25,3% respecto al mismo mes en el 2022 (39 equipos menos)** y del 1,7% respecto a septiembre del presente año (dos equipos menos).
- El impacto de la caída de actividad de taladros ha llevado a una **reducción anual de mano de obra superior a los 20 mil empleos, entre directos e indirectos, desde octubre de 2022.**
- Durante el mes de octubre de 2023, **la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a septiembre del mismo año en un 5,4%, ubicándose en \$88,7 USD/BL.** Respecto a octubre de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 5,0%.
- De enero a septiembre del año en curso, en el país **se han perforado 41 pozos de exploración, lo que representa una disminución del 30,5% en comparación con el mismo período en 2022.** Además, **se han perforado 454 pozos de desarrollo, mostrando una disminución del 7,5% en comparación con el mismo período del año anterior.**
- De acuerdo con el DANE, en septiembre de 2023 (últimos datos preliminares disponibles), **el país exportó en crudo y derivados un valor de \$1.475 millones de dólares FOB, lo cual representó un aumento del 9,7% respecto a septiembre del 2022 y un aumento del 2,6% respecto a agosto de este año.**

Bogotá D.C., noviembre 15 de 2023. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por Campetrol, para el mes de octubre, **la actividad de taladros total presentó una reducción anual del 25,3%**, al registrar 115 equipos activos. Lo anterior, representa una disminución de **39 equipos frente a octubre de 2022, mes en el que se reportaron 154 equipos activos** en el territorio nacional.

En el mismo mes, **los taladros de perforación registraron 35 equipos activos**, representando una disminución del 5,4% (dos equipos menos) respecto a septiembre de 2023, y **una del 41% (24 equipos menos) comparado con octubre de 2022.** El número de taladros activos de **reacondicionamiento fue de 80**, registrando la misma cantidad comparado con septiembre de 2023, y evidenciando **una disminución del 16% frente a octubre del 2022 (15 equipos menos).**

La disminución de taladros desde octubre de 2022 ha representado una pérdida cercana a los 20.475 empleos¹, entre directos e indirectos. En términos de **taladros de perforación, la reducción de mano de obra ha sido equivalente a 15.600 empleos: 2.400 directos y 13.200 indirectos;**

¹ Cálculos realizados con base en 100 empleos directos por taladro de perforación y 50 por taladro de reacondicionamiento, más 5.5 empleos indirectos por cada empleo directo.



mientras que, para los **taladros de reacondicionamiento**, esta ha sido igual a **4.875 empleos**: 750 directos y 4.125 indirectos.

Por otro lado, el **precio de referencia Brent en octubre de 2023**, luego de la senda ascendente que se venía registrando desde junio del presente año, alcanzó un valor promedio de **\$88,7 dólares por barril**, experimentando **variaciones negativas**. En este sentido, respecto a septiembre del mismo año, evidenció una disminución del 5,4% y respecto a octubre de 2022, del 5,0%.

Asimismo, de acuerdo con el informe presentado por Campetrol, la **producción de petróleo en el país se ubicó en 781,9 mil barriles por día (KBOPD) durante el mes de agosto del presente año** (último dato disponible-ANH), un 4,3% superior al promedio registrado en agosto del 2022, y un 0,01% inferior a lo registrado en julio de 2023. En cuanto a la producción de gas, durante el mes de agosto (último dato disponible-ANH), **la producción comercializada nacional fue de 1.069 millones de pies cúbicos (MPCD)**, representando así una disminución del 1,7% respecto al mismo mes en 2022, y del 3,1% respecto al mes anterior.

En relación con la carga a refinerías, en el tercer trimestre de 2023, se logró **una carga consolidada de 410 mil barriles por día (KBOPD)**, registrando un **incremento de 3,9% respecto al mismo periodo de 2022 (15,3 KBOPD más)** y una disminución del 4,2% frente al segundo trimestre del año en curso (2,1 KBOPD menos).

En el tercer trimestre de 2023, la **Refinería de Cartagena alcanzó su segundo mejor registro histórico de carga (205 KBOPD)**, siendo superado por el reportado en el segundo trimestre de 2023 (cuando alcanzó 209 KBOPD). Sin embargo, la Refinería de Barrancabermeja reportó el nivel más bajo de carga desde el primer trimestre de 2022 cuando descendió a 191 KBOPD, **esto se atribuye principalmente al mantenimiento programado de la unidad de crudo U-2100 y a la parada no programada de la unidad de crudo U-150 en septiembre**.

Es importante mencionar que, de enero a septiembre del año en curso, en el país **se han perforado 41 pozos de exploración**, lo que representa una **disminución del 30,5%** en comparación con el mismo período en 2022. Además, **se han perforado 454 pozos de desarrollo**, mostrando una **disminución del 7,5%** en comparación con el mismo período del año anterior.

Por último, de acuerdo con el DANE, en septiembre de 2023 (últimos datos preliminares disponibles), **el país exportó en crudo y derivados un valor de \$1.475 millones de dólares FOB**, lo cual representó un aumento del 9,7% respecto a septiembre del 2022 (\$131 millones de dólares

"Desde Campetrol nos preocupa la reducción considerable del número de equipos activos de perforación y reacondicionamiento de pozos y su impacto en el número de pozos exploratorios perforados y de desarrollo, y en la producción futura e ingresos de la nación; la reducción de empleo de calidad en las regiones; los bloqueos de vías y el incremento de las protestas que encarecen la canasta familiar y debilitan los ingresos de los proveedores locales y encadenamientos productivos en las comunidades de influencia. Hacemos un llamado al trabajo conjunto entre Gobierno, Industria y Territorio con miras a la construcción de soluciones sostenibles e integrales", afirmó Nelson A. Castañeda B., presidente ejecutivo de la Cámara.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

| Indicador | Fuente | Octubre 2023 | Mensual | | Anual | |
|---|-----------------------|-------------------------|-------------------------|---------------------------|--------------|---------------------------|
| | | | Septiembre 2023 | Δ Absoluto (Δ Porcentual) | Octubre 2022 | Δ Absoluto (Δ Porcentual) |
| Brent (USD/BL) | EIA | \$88,7 | \$93,7 | ▼ -\$5,0 (-5,4%) | \$93,4 | ▼ -\$4,7 (-5,0%) |
| Producción Petróleo (KBOPD) ¹ | MINMINAS - ANH | 781,9 | 782,0 | ▼ -0,1 (-0,01%) | 749,6 | ▲ +32,3 (4,3%) |
| Producción Gas (MPCD) ¹ | MINMINAS - ANH | 1.069 | 1.103 | ▼ -34,0 (-3,1%) | 1.088 | ▼ -19,0 (-1,7%) |
| Total de Taladros | Campetrol | 115 | 117 | ▼ -2 (-1,7%) | 154 | ▼ -39 (-25,3%) |
| Taladros de Perforación | Campetrol | 35 | 37 | ▼ -2 (-5,4%) | 59 | ▼ -24 (-40,7%) |
| Taladros de Reacondicionamiento | Campetrol | 80 | 80 | - | 95 | ▼ -15 (-15,8%) |
| Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ² | DANE | \$1.475 _(pr) | \$1.437 _(pr) | ▲ +\$38 (2,6%) | \$1.344 | ▲ +\$131 (9,7%) |
| Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³ | Banco de la República | \$912 _(pr) | \$865 _(pr) | ▲ +\$47 (5,4%) | \$1.151 | ▼ -\$239 (-20,7%) |
| Carga a refinerías (KBOPD) ³ | ECOPELROL | 410 | 428 | ▼ -2,1 (-4,2%) | 395 | ▲ +15,3 (3,9%) |
| Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴ | UPME | 3,4 | 3,6 | ▼ -\$0,2 (-5,1%) | 2,04 | ▲ +\$1,3 (65,3%) |
| Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴ | UPME | 2,2 | 2,3 | ▼ -\$0,1 (-5,0%) | 2,00 | ▲ +\$0,2 (12,4%) |

BPPD: Barriles de petróleo por día.
KBOPD: 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 agosto de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2022 y mensual frente a julio de 2023.
2. Datos de exportaciones de septiembre de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a septiembre de 2022 y mensual frente a agosto de 2023.
3. Dato trimestral. Tercer trimestre de 2023. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2023.
4. 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 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos 160 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



<https://www.campetrol.org>

informacion@campetrol.org



(+57) 601 5201231



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