

Datos económicos

TRM \$3.567,11 Pesos COL	BRENT US\$90,38 Dólares por barril	WTI US\$86,07 Dólares por barril
--	--	--

Actividad de taladros en Colombia – Mayo 2026

Taladros Totales

91 Equipos

▼ **-19,5% anual (-22 Equipos)**

Perforación

31 Equipos

▬ **anual (0 Equipos)**

Mantenimiento de pozos

60 Equipos

▼ **-26,8% anual (-22 Equipos)**

Conteo anual
Mayo 2026 vs. Mayo 2025

Impacto de bloqueos actividad de mantenimiento de pozos

En mayo de 2026, se reportaron 17 taladros de mantenimiento de pozos suspendidos por bloqueos, de los cuales 16 se ubicaron en Meta y uno en Putumayo. Como resultado, la actividad de los taladros de mantenimiento cayó a 60 equipos en operación, una disminución de 26,8% (22 equipos menos) frente a mayo de 2025 y de 25,0% (20 equipos menos) respecto a abril de 2026, con un impacto estimado sobre 7.280 empleos entre directos e indirectos, aproximadamente un millón de barriles de petróleo no producidos, lo cual afecta impuestos y regalías para los departamentos y municipios productores.

↓ **25%**

Caída mensual
de la actividad
de mantenimiento
de pozos

80 → **60**

Abril 2026

Mayo 2026



17

Taladros
suspendidos

16 en Meta



7.280

Trabajadores
afectados

Por suspensión
de operaciones



+48

Días de bloqueo

A junio
de 2026

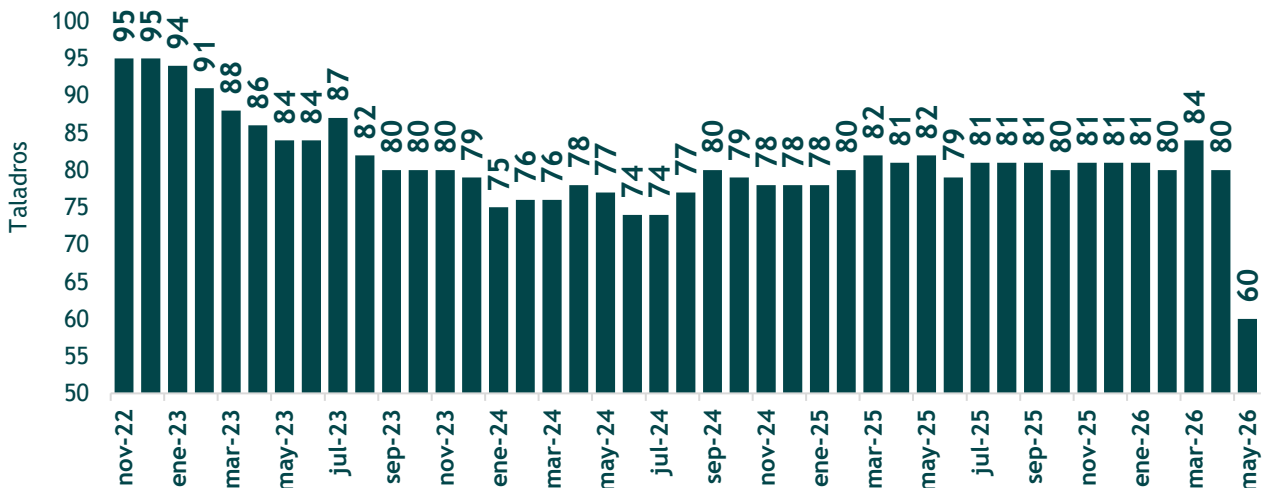
Fuente: CAMPETROL.

Más de cuarenta y ocho (48) días completan suspendidas las operaciones en los campos de Akacías, Chichimene y CPO-09, como consecuencia de reclamaciones dirigidas a las empresas que desarrollan actividades de mantenimiento de pozos y perforación —Braserv, Independence, Serinco y Varisur— en el corredor Castilla–Guamal–Acacías en el departamento del Meta al servicio de ECOPETROL.

Esta situación ha generado **afectaciones sobre la operación, impactando actualmente dieciséis (16) equipos de mantenimiento de pozos, 7.280 empleos: 1.120 directos y cerca de 6.160 empleos indirectos asociados a encadenamientos productivos en la región**, tales como servicios de transporte, alimentación, logística, entre otros. **La imposibilidad de ejecutar normalmente las actividades en los tres campos igualmente afecta de manera indirecta, equipos y contratos de cerca de veinte (20) empresas de servicios especializados**, presentado bloqueos a las bases administrativas y operativas de las compañías, lo cual constituye una afectación grave, al impedir el despacho de bienes y la prestación de servicios hacia otras regiones del país, así como la ejecución de actividades administrativas vinculadas al empleo local.

La solicitud de la organización sindical USO —Subdirectiva Meta— está relacionada con la reinterpretación unilateral del pago de la habitualidad del trabajo en días dominicales, planteando que se ha liquidado de manera incorrecta, solicitando en consecuencia el reconocimiento retroactivo de sumas derivadas de esta nueva interpretación.

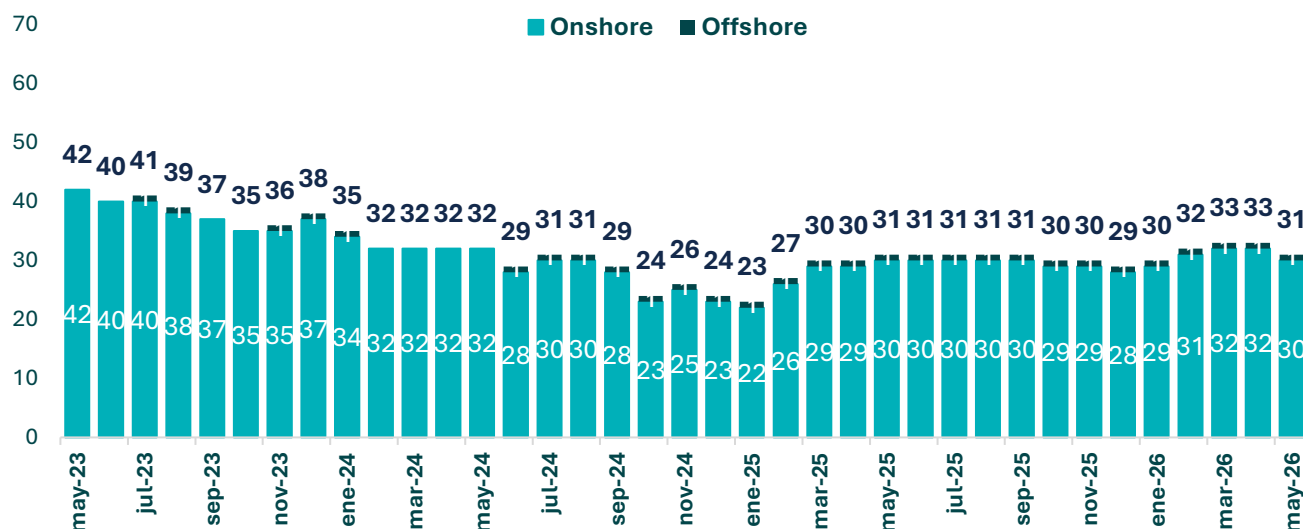
Taladros de mantenimiento activos



Fuente: CAMPETROL

Equipos en actividades de perforación

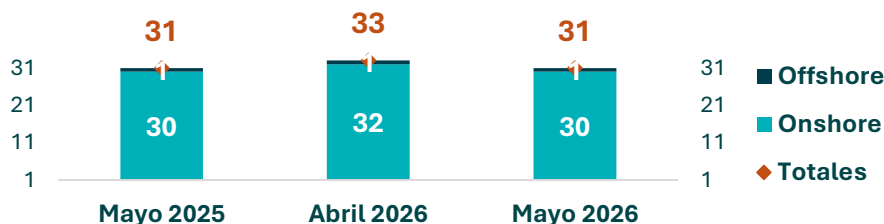
En mayo de 2026, de los 91 equipos activos en Colombia, **31 realizaron operaciones de perforación**. De estos, uno operó en actividades offshore y cinco permanecieron en espera por más de 15 días debido a problemas de entorno.



Fuente: CAMPETROL

El número de taladros de perforación disminuyó **6,1% frente a abril de 2026 (dos equipos menos)** y se mantuvo igual respecto a mayo de 2025. Este último resultado obedece al balance operativo del mes, en el que ingresó un equipo en Boyacá y cesaron actividad tres equipos; uno en Huila, Córdoba, y Magdalena, respectivamente, en comparación con el mes anterior.

Taladros de perforación activos



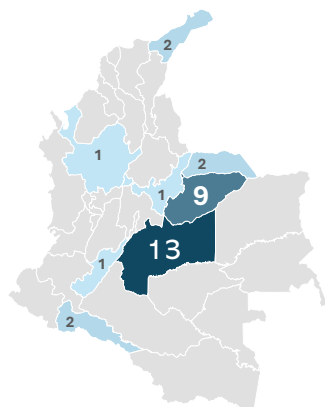
Fuente: CAMPETROL

En cuanto a la distribución geográfica de los taladros activos en Colombia, el departamento del Meta concentró trece equipos en operación, seguido de Casanare con nueve. Por su parte, Putumayo, Arauca y La Guajira registraron dos equipos cada uno, mientras que en Huila y Antioquia se reportó un equipo en operación en cada departamento.

Distribución geográfica de equipos de perforación

N° de Taladros
Mayo 2026

1 13



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

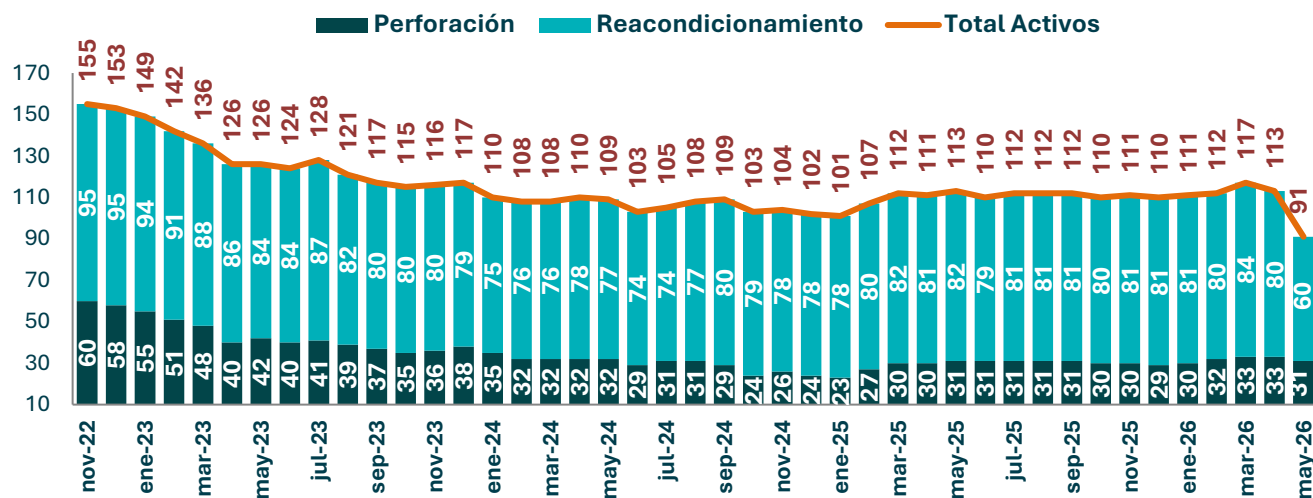
#	Departamento	N° de Taladros		
		may-25	abr-26	may-26
1	META	14	13	13
2	CASANARE	4	9	9
3	PUTUMAYO	1	2	2
4	ARAUCA	2	2	2
5	GUAJIRA	1	2	2
6	HUILA	0	2	1
7	ANTIOQUIA	1	1	1
8	CÓRDOBA	1	0	0
9	MAGDALENA	0	1	0
10	CUNDINAMARCA	1	0	0
11	OTROS	6	1	0
Total		31	33	31

Fuente: CAMPETROL

*Nota: El taladro reportado en La Guajira corresponde a un taladro en operación *offshore*.

Taladros totales

En mayo de 2026 se registraron 91 taladros activos en Colombia, de los cuales 31 estuvieron en actividades de perforación y 60 en mantenimiento de pozos. Frente a mayo de 2025, la actividad disminuyó 19,5% (22 taladros menos), reducción que también se observó respecto a abril de 2026.



Fuente: CAMPETROL

Reflexión final

“El bloqueo de los 16 equipos de mantenimiento de pozos en el departamento del Meta supera los 48 días y se mantiene a la fecha, ha generado impactos significativos sobre trabajadores (7.280 empleos entre directos e indirectos), sus familias, la operadora ECOPETROL, los municipios, el departamento del Meta y las compañías de bienes y servicios propietarias y operadoras de estos equipos. **Esta situación compromete la producción nacional acumulando pérdidas de casi un millón de barriles de petróleo**, afectando la generación de regalías, impuestos y dividendos para la Nación, los cuales se requieren para cerrar las brechas sociales del país.

Por ello, **resulta fundamental garantizar que las diferencias derivadas de interpretaciones normativas unilaterales, sin soporte de autoridad competente**, se tramiten a través de los mecanismos institucionales previstos en la ley, privilegiando el diálogo, la concertación y el **respeto por el derecho al trabajo** y la continuidad de las operaciones que demanda el país para soportar su seguridad energética” señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL

CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Patricia Romero
Coordinadora Técnica de Oil & Gas & Energía

Javier Mejía
Análisis Económico - Consultor

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

Marcos Vela
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía