

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.056,51	US\$90,54	US\$85,01
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Actividad de taladros en Colombia – Julio 2026

Totales

114 Equipos

- ▲ **+1,8% anual** (2 Equipos)
- ▲ **+22,6% mensual** (21 Equipos)

Perforación

33 Equipos

- ▲ **+6,5% anual** (2 Equipos)
- ▲ **+6,5% mensual** (2 Equipos)

Reacondicionamiento

81 Equipos

- ▬ **anual** (0 Equipos)
- ▲ **+30,6% mensual** (19 Equipos)

Fuente: CAMPETROL.

Conteo de taladros de agosto con corte julio 2026

Actividad de taladros totales

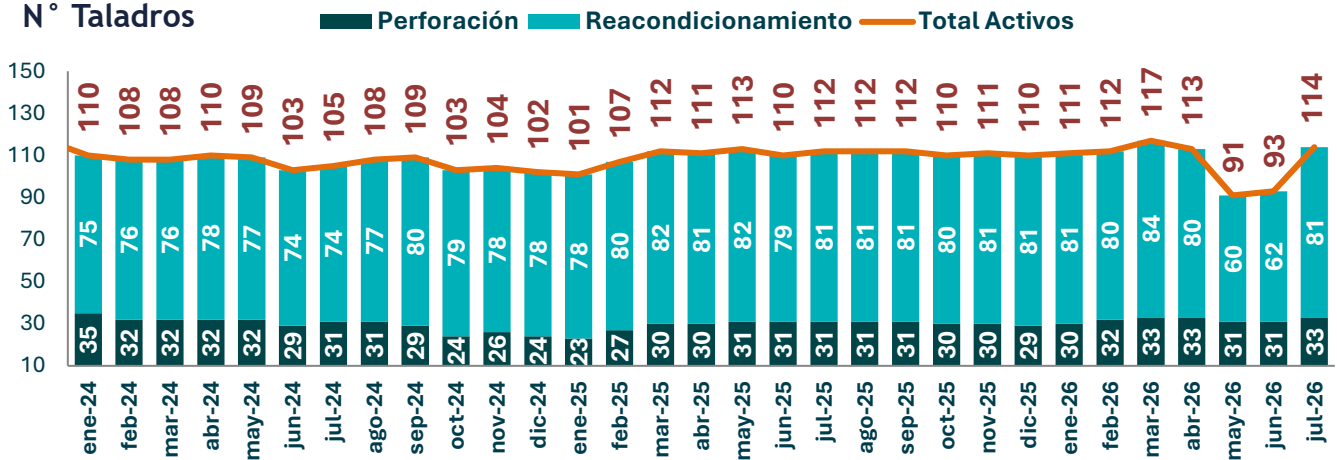
La reactivación de 16 equipos de mantenimiento de pozos que permanecieron suspendidos durante mayo y junio de 2026, en el marco de bloqueos registrados en el departamento del Meta asociados a diferencias en la interpretación de la normativa laboral. En este mes se registraron 114 taladros activos en Colombia, de los cuales 33 estuvieron destinados a actividades de perforación y 81 a mantenimiento de pozos.

La actividad total aumentó 1,8% frente a julio de 2025, equivalente a dos equipos adicionales, y 22,6% frente a junio de 2026, correspondiente a 21 taladros más.

Entre enero y julio de 2026 se registró un promedio de 107 taladros activos, lo que representa una disminución de 2,0% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a un promedio de dos equipos menos.

Fuente: CAMPETROL.

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Equipos en actividades de perforación

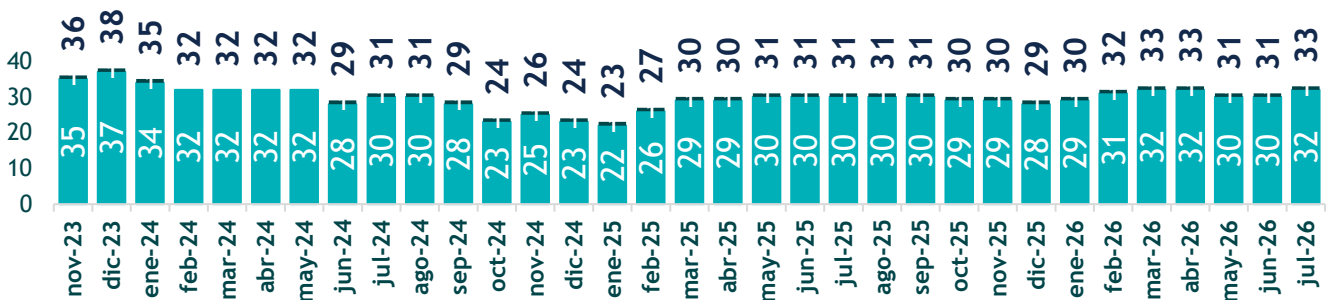
Con la consolidación de 33 equipos de perforación activos en el país durante julio de 2026, uno de ellos operó en actividades costa afuera y los 32 restantes en actividades en tierra. Así, frente a julio de 2025, la actividad de perforación aumentó 6,5%, equivalente a dos equipos adicionales.

A su vez, frente a junio de 2026, mes anterior, la actividad presentó el mismo incremento de 6,5%, correspondiente a dos equipos adicionales. Durante el mes, tres equipos iniciaron operaciones, de los cuales dos se ubicaron en Casanare y uno en Meta. En contraste, un equipo finalizó actividades en Casanare frente al mes anterior.

Durante los primeros siete meses de 2026, el promedio de equipos de perforación activos fue de 32, lo que representa un incremento de 9,9% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a tres equipos adicionales.

N° Taladros

■ Onshore ■ Offshore — Total Activos



Fuente: CAMPETROL



@campetrol



@campetrolco



CampetrolColombia



@campetrol

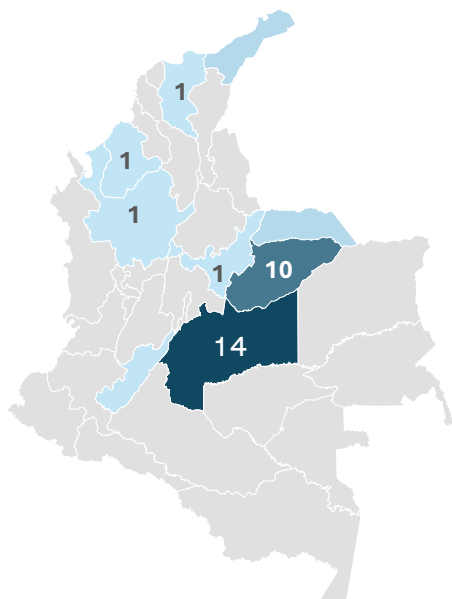


3/4
@CAMPETROL1

Distribución geográfica de equipos de perforación

N° de Taladros Julio 2026

1 14



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

#	Departamento	N° de Taladros		
		jul-25	jun-26	jul-26
1	META	14	13	14
2	CASANARE	5	9	10
3	ARAUCA	1	2	2
4	GUAJIRA	1	2	2
5	BOYACÁ	1	1	1
6	CÓRDOBA	3	1	1
7	HUILA	0	1	1
8	MAGDALENA	0	1	1
9	ANTIOQUIA	1	1	1
10	SANTANDER	1	0	0
11	SUCRE	1	0	0
12	CUNDINAMARCA	1	0	0
13	PUTUMAYO	1	0	0
14	BOLIVAR	1	0	0
Total		31	31	33

Fuente: CAMPETROL

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

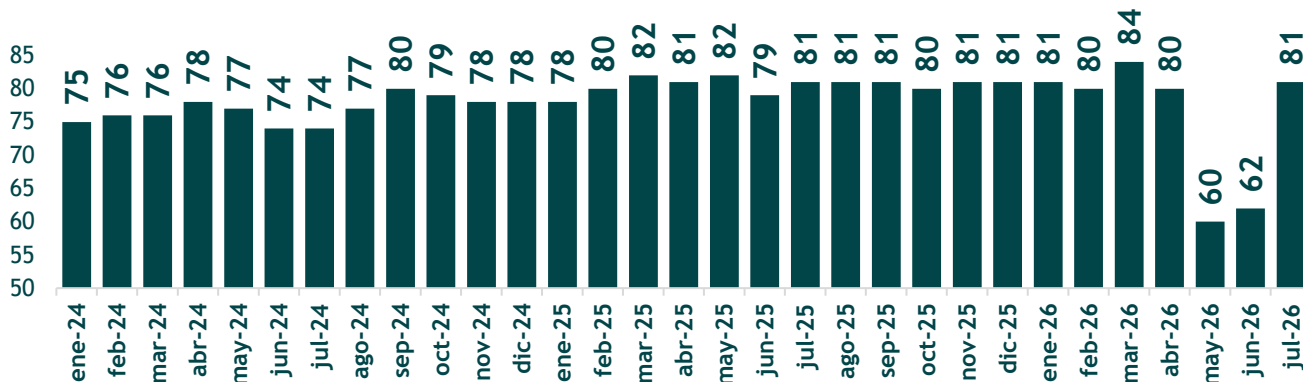
Equipos en actividades de mantenimiento de pozos

En julio de 2026 se registraron 81 taladros de mantenimiento de pozos activos. Frente a julio de 2025, la actividad se mantuvo estable, mientras que respecto a junio de 2026 aumentó 30,6%, equivalente a 19 equipos adicionales.

Durante julio, 22 taladros de mantenimiento de pozos iniciaron operaciones. De estos, 17 correspondieron a equipos que retomaron actividades tras permanecer suspendidos durante los meses anteriores, de los cuales 16 se encontraban en Meta y uno en Putumayo. Los cinco equipos restantes iniciaron operaciones en Meta, Santander y Bolívar. En contraste, siete equipos finalizaron actividades durante el mes, ubicados en Santander, Meta, Boyacá, Huila y Bolívar.

En línea con lo anterior, durante los primeros siete meses de 2026, el promedio de taladros de mantenimiento de pozos activos fue de 75 equipos, lo que representa una disminución de 6,2% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a cinco equipos menos.

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Reflexión final

“Un habilitador fundamental para el desarrollo y la continuidad de las operaciones de la industria de hidrocarburos es contar con condiciones de seguridad que permitan ejecutar las actividades de manera estable y oportuna. Desde CAMPETROL consideramos fundamental mantener abiertos los espacios de diálogo y concertación entre los diferentes actores, y reiteramos nuestra disposición para servir como puente y facilitar la articulación de estos espacios, en busca de soluciones que contribuyan a la continuidad de las operaciones y al desarrollo de la actividad en las regiones”, señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

Patricia Romero
Coordinadora Técnica de Oil & Gas & Energía

Marcos Vela
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía

Javier Mejía
Análisis Económico - Consultor



@campetrol



@campetrolco



CampetrolColombia



@campetrol



@CAMPETROL1