



YPFB interviene 11 pozos en Bermejo y Toro para incrementar la producción de petróleo

Santa Cruz, 21 de septiembre de 2026 (AN-YPFB).— Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) ejecuta una campaña de mantenimiento e incremento de producción en 11 pozos de los campos maduros Bermejo y Toro, en el departamento de Tarija. Las intervenciones se realizan con equipo pulling (en pozos ya perforados) sobre localizaciones con potencial productivo.

“Estamos en una campaña de pulling para incrementar la producción de petróleo en esos campos maduros. Se llegaba a 95 barriles por día y hoy estamos en alrededor de 140. Esperamos concluir en el último trimestre las intervenciones programadas y, después, hacer un balance de cómo ha mejorado la producción”, indicó Edmundo Majluf Rabaj, gerente Nacional de Exploración y Explotación de YPFB.

LA CAMPAÑA

El plan inicial contempla nueve pozos en Toro y dos en Bermejo. La lista definitiva dependerá de los resultados de cada intervención y del seguimiento posterior.

“Las operaciones en los pozos productores contribuirán a reactivar la producción”, expresó Irasí León Saavedra, directora de Perforación de la Gerencia Nacional de Exploración y Explotación.

Majluf Rabaj citó el caso del Bermejo 33: “Es uno de los pozos más representativos. Estuvo cerrado por años; lo abrimos y ha comenzado una producción estable de petróleo”.

PRODUCCIÓN

Los pozos operan con unidades de bombeo mecánico. Según las proyecciones técnicas de YPFB —sujetas a los resultados de las intervenciones—, el potencial de incremento es de hasta 30% en Toro y de hasta 20% en Bermejo, respecto de los niveles actuales de producción.

“Tenemos altas expectativas para la producción petrolera en estos campos maduros y esperamos que los volúmenes puedan ingresar pronto al sistema nacional”, manifestó León Saavedra.

La campaña en Toro está en ejecución, con participación de geólogos, geofísicos, petrofísicos e ingenieros de reservorios y de facilidades.

CAMPOS MADUROS

Bermejo y Toro producen líquidos desde niveles someros de la formación Tarija. Forman parte del portafolio de campos maduros o cerrados en los que YPFB busca probar niveles de interés no drenados.

Ambos campos producen petróleo desde la década de 1920. Pese a su madurez, la estatal sostiene que pueden quedar reservas remanentes que no se identificaron o no se habilitaron en su momento por razones técnico-económicas.