

Estiman que reservas alcanzarían sólo 9 años más

# Agota Pemex crudo; urgen más exploración

Ven necesario invertir  
 para explorar  
 nuevos yacimientos  
 y sostener producción

MARIO LÓPEZ

A pesar de que en la administración de Andrés Manuel López Obrador se inyectaron más de 2 billones de pesos a Pemex, en los últimos seis años las reservas petroleras del País se han desplomado y apenas alcanzarán para mantener la producción de crudo en los niveles actuales por los próximos nueve años, según estadísticas oficiales y especialistas.

De 2018 a 2024, las reservas de crudo Probadas, Probables y Posibles (3P) cayeron 16 por ciento, al pasar de 6 mil 865 millones a 5 mil 954 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, de acuerdo con datos de la Secretaría de Energía y Petróleos Mexicanos (Pemex).

En ese mismo periodo, las Probadas y Probables (2P), así como las Probadas (1P) cayeron 10 y 8 por ciento respectivamente, expone el Programa Sectorial de Energía 2025-2030 de la Secretaría de Energía (Sener).

Gonzalo Monroy, especialista en energía, consideró que la caída en reservas obedece al abandono en la inversión y trabajos de exploración, así como a la apuesta por explotar campos maduros durante el sexenio pasado. Dijo que los campos que se han descubierto han sido tan pequeños que no ayudan a restituir reservas.

“El último gran descubrimiento fue Zama, en 2017, como resultado de las rondas petroleras de 2015; antes, con Vicente Fox se detectó Trion. Ambos yacimientos son insuficientes para restituir las reservas perdidas de Cantarell y Ku-Maloob-Zaap.

“Esto nos lleva a estimar que las reservas serán insuficientes para mantener la producción de crudo en los 1.4 millones de barriles diarios actuales en un lapso de

8.5 años y al final se estaría reduciendo la elaboración de petrolíferos o la exportación de crudo o ambas”, estimó.

Como parte de la reforma energética de 2013, se abrió la participación a privados en exploración y producción petrolera. Zama fue un descubrimiento de Talos Energy, pero Pemex reclamó parte de los recursos y la operación del campo, lo que retrasó la ejecución de trabajos. Ahora, se espera la primera producción del campo en 2028.

Monroy agregó que aún en el caso de reservas de gas natural 1P, 2P y 3P, que reportaron incrementos en el mismo periodo de 23, 20 y 16 por ciento, respectivamente, se requieren grandes inversiones para extraerlas, pero no hay recursos disponibles.

“Prácticamente se cortó todo el presupuesto a la Cuenca de Burgos, se concentró más hacia la parte sur de Veracruz, Tabasco, Tamaulipas, parte de Coahuila, Chihuahua. Esa también es la razón por la cual se cayó la producción de gas natural de esa zona”, dijo.

En 2023 y 2024 la petrolera no reportó descubrimientos de crudo ni gas.

