



Se dispara en 10 años

Encarece en 189% producir a Pemex

Aumenta costo en campos insignia, como el de Akal en hasta 215%

KARLA OMAÑA

En una década, los costos de producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) en sus campos insignia, se han disparado.

Es el caso Ku-Maloob-

Zaap, que es actualmente el yacimiento del que se extrae la mayor cantidad de crudo: sus costos pasaron de 3.77 dólares por barril en 2009 a 10.37 dólares, un incremento



Fecha 12.05.2020	Sección Negocios	Página 1-3
----------------------------	----------------------------	----------------------

de 175 por ciento.

En tanto, Akal, pasó de 548 a 1727 dólares por barril en 2019, un aumento de 215 por ciento.

Akal es el principal campo del megayacimiento Cantarell, que antes de su declive fue considerado como uno de los complejos más grandes y rentables del mundo.

En promedio, los costos de la petrolera han aumentado 189 por ciento en ese periodo, al pasar de 4.85 dólares por barril en 2009 a 14 dólares en 2019, de acuerdo con el reporte anual 2019 de Pemex ante la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés).

Pemex aseguró que el

costo de producción reportado considera los gastos asociados a la operación y mantenimiento de pozos y equipos, además de los de mano de obra, materiales, suministros y combustible consumidos, reparaciones, y otros costos como honorarios por servicios generales, impuestos e incluso un fondo para personal activo.

Sin embargo, reconoce que se excluye amortización de los gastos en cada uno de los pozos capitalizados, la depreciación de los activos fijos, la distribución, el manejo del petróleo, gas, así como las actividades de exploración y perforación; por lo que el costo real es aún mayor.

“Hoy en día la mayoría de la producción de Pemex viene de campos maduros, Kuumaloob-Zaap es el yacimiento que mejor lo ejemplifica, de igual forma Akal.

“Cuando la producción proviene de campos que son maduros, para mantener la producción de estos campos tienes que instrumentar procesos de recuperación secundaria, y esto incrementa el costo de producción en los yacimientos”, comentó Arturo Carranza, experto del sector energético.

Cantarell fue uno de los campos que mayor producción petrolera llegó a aportar al País, sin embargo, debido a la sobrexplotación este cam-

po se fue en declive.

Mientras que en 2004, este campo logró producir más de 2 millones de barriles diarios, al cierre del año pasado apenas añadió 42 mil 700 barriles de crudo en promedio, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

“La utilización de procesos de recuperación secundaria además de incrementar el costo de perforación de los campos maduros, también puede conllevar riesgos en los mismos campos”, dijo el experto.

Existen otros campos que además requieren costos adicionales, dependiendo de su ubicación y la tecnología que necesiten.

