

# Nueva Producción en Campos Mexicanos

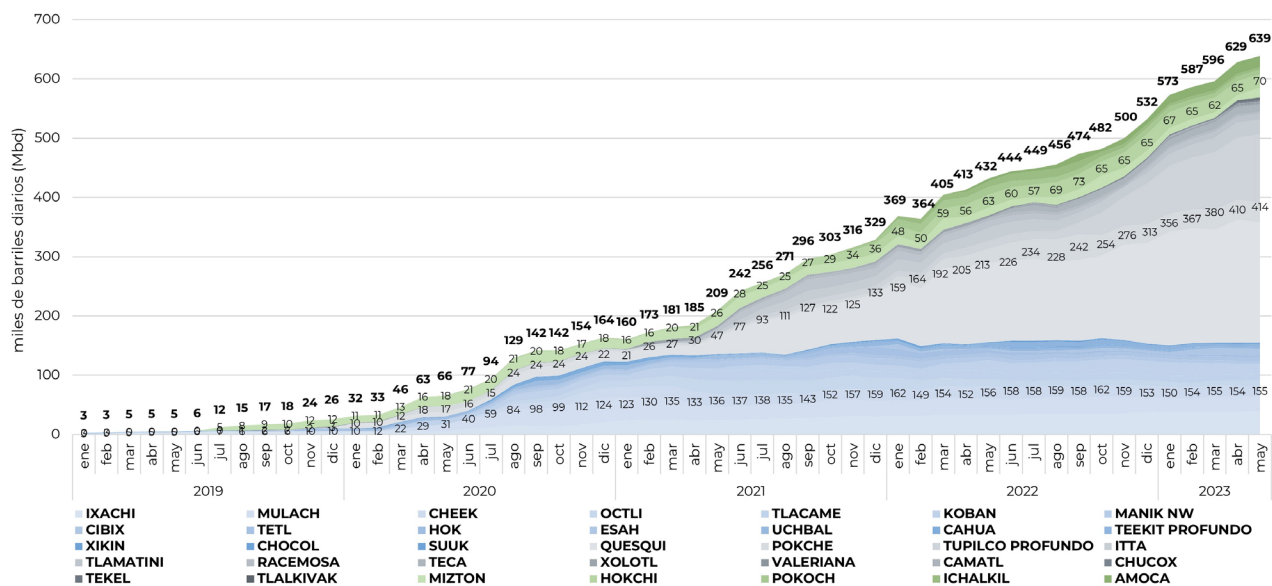
Actualización a mayo de 2023  
(Fecha de publicación: 14 de julio de 2023)

CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

## Producción de Líquidos en Campos Prioritarios, Nuevos y en Contratos



Producción de Líquidos (petróleo crudo y condensados) observada de 2019 a mayo de 2023. La producción de los Campos Prioritarios se presenta en gama de color azul, Campos Nuevos de PEMEX en gris y Campos de Contratos en verde.

Fuente: CNH, Reporte mensual de producción de hidrocarburos a mayo de 2023, <https://hidrocarburos.gob.mx/estadisticas/>

En la industria petrolera, un Campo consiste en uno o varios yacimientos, agrupados o relacionados conforme a determinados aspectos geológicos estructurales y condiciones estratigráficas que se estudian y desarrollan con el objetivo de lograr la producción de hidrocarburos<sup>1</sup>. Durante el periodo 2019 a mayo de 2023, en México se contabilizan 35 campos con nueva producción de líquidos, mismos que pueden clasificarse en las siguientes 3 categorías: Campos Prioritarios, Campos Nuevos de PEMEX y Campos de Contratos.

Los Campos Prioritarios<sup>2</sup> de Petróleos Mexicanos (PEMEX), son un conjunto de campos desarrollados con la finalidad de contribuir con la producción nacional de hidrocarburos; a la fecha, la Comisión Nacional de Hidrocarburos ha aprobado un total de 17 Planes de Desarrollo y 7 modificaciones asociados a dichos proyectos. Asimismo, de 2019 a mayo de 2023, PEMEX ha incorporado 13 Campos Nuevos<sup>3</sup> a la producción nacional de hidrocarburos; de los cuales, Tekel y Talkivak comenzaron a reportar volúmenes de producción durante el presente año. Por su parte, 5 Campos en Contratos<sup>4</sup> destacan por su aporte de producción: campos Amoca y Miztón (CNH-R01-L02-A1/2015 operado por Eni México), campo Hokchi (CNH-R01-L02-A2/2015 por Hokchi Energy) y campos Pokoch e Ichalkil (CNH-R01-L02-A4/2015 operados por Fieldwood Energy E&P México).

A mayo de 2023, la producción de líquidos asociada a estos proyectos asciende a 639 miles de barriles diarios (Mbd), representando un incremento de 208 Mbd respecto de lo observado en mayo de 2022 (431 Mbd). Entre los Campos Prioritarios con mayor aporte de líquidos destacan Ixachi, Mulach y Cheek con 39, 25 y 19 Mbd, respectivamente. Mientras que para los Campos Nuevos sobresalen Quesqui, Tupilco Profundo y Pokché con 203, 115 y 33 Mbd. En lo que respecta a Contratos, se encuentran los campos Hokchi, Amoca, Miztón, Pokoch e Ichalkil con producciones de 23, 19, 16, 7 y 5 Mbd de líquidos, respectivamente.

### Notas:

1/ Para mayor información, consulte el Glosario CNH y el Reporte mensual de Producción nacional de hidrocarburos en el Portal [hidrocarburos.gob.mx](https://hidrocarburos.gob.mx)

2/ De 17 Campos Prioritarios, 13 cuentan con producción a mayo de 2023.

3/ Se refiere a campos operados por PEMEX con inicio de producción a partir de 2019 y con producción mensual superior a mil barriles diarios.

4/ Considera Contratos con campos que iniciaron producción desde 2019, con producción mensual superior a mil barriles diarios. La producción total de líquidos en Contratos vigentes asciende a 206 Mbd en mayo de 2023.