



# Pemex: para 2030, caída en demanda de petróleo

A pesar de las estimaciones, contempla continuar con las inversiones para producir crudo

**ANTONIO LÓPEZ**

—nacion@eluniversal.com.mx

Pemex reconoció que en siete años comenzará la caída de la demanda de crudo en el mundo; sin embargo, plantea continuar con la inversión para producir petróleo, de acuerdo con su Plan de Negocios 2023-2027.

En el documento, que fue remitido a la Cámara de Diputados y del que este diario posee una copia, se describe que las fuentes de energía renovable a nivel internacional están desplazando a los combustibles fósiles, por lo que se prevé que para 2030 empiece la caída en la demanda.

Al 3 de marzo de 2022, Pemex tiene 413 asignaciones vigentes otorgadas por la Secretaría de Energía para exploración y extracción de hidrocarburos.

**2.3**

**MILLONES DE BARRILES**

diarios de petróleo es la meta de producción de Pemex para 2027.



# En 7 años caerá la demanda de crudo: Pemex

Pese a que paraestatal reconoce que la apuesta mundial será por las energías renovables, **Federación aún invierte en la producción de petróleo**

**ANTONIO LÓPEZ**

—nacion@eluniversal.com.mx

El crecimiento sostenido de las fuentes de energía renovables a nivel internacional comienza a desplazar a los combustibles fósiles, por lo que se prevé que para 2030 inicie la caída en la demanda de crudo.

Así lo reconoce Pemex en su Plan de negocios 2023-2027, que remitió recientemente a la Cámara de Diputados, y pese a saber que el declive iniciará en siete años, continúa la inversión para producir hidrocarburos.

“En los años recientes es po-

sible observar un incremento importante en el uso de energía proveniente de fuentes renovables, lo que refleja los esfuerzos y las políticas mundiales contra el cambio climático. En contraste, el *Stated Policies Scenario (STEPS)* de 2022 considera una caída para todos los combustibles fósiles hacia 2050; para el crudo se proyecta una caída a partir de 2030 y para el carbón desde la presente década, lo que convierte este escenario en el primero de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) que presenta una caída de

estos consumos en el periodo de análisis y, de cumplirse, sería la primera vez que se registrara desde el inicio de la Revolución Industrial”, señala el informe.

Al 3 de marzo de 2022, Pemex tiene 413 asignaciones vigentes otorgadas por la Secretaría de Energía (Sener) para realizar trabajos de exploración y extracción de hidrocarburos.

Pemex también reconoce que la madurez de los campos y la declinación natural de los yacimientos explotados complican la extracción del crudo.

El número de pozos de desa-



rollo terminados pasó de mil 201 en 2012 a 77 en 2022. Por ello, las reservas en el país pasaron de 14 mil millones de barriles en 2010 a 7 mil 400 en 2022; casi 50%.

En tanto, la producción pasó de 2 millones 577 barriles diarios en 2010, a un millón 755 mil en 2022, por debajo de la meta de un millón 944 mil barriles diarios.

Lo anterior ha llevado a la industria petrolera a zonas no exploradas que requieren de tecnología geofísica avanzada, lo que implica costos mayores.

"Mantener la producción de campos maduros presenta retos que elevan los costos, entre los que se encuentran el manejo de la presencia de agua en los pozos, los yacimientos con baja presión y las instalaciones obsoletas. Este tipo de campos requiere mayor inversión y la tecnología adecuada para continuar su explotación", indica el estudio.

En contraste, el costo de producción de hidrocarburos pasó de 5.2 dólares por barril en 2010, a 11.3 en 2022. Todos esos factores provocaron que en 2021 Pemex registrara una pérdida neta de 294 mil 776 millones de pesos.

En el informe, Pemex reconoce que entre sus debilidades hay "brechas importantes para la meta de cero emisiones netas", así como un elevado nivel de endeu-

damiento, cartera de yacimientos en etapa de declinación, dificultad en la captura de oportunidades del entorno legal para nuevos esquemas de negocio, rezago en adquisición de nuevas tecnologías, aumento de accidentes, desviaciones en el cumplimiento de las metas, desfases en la ejecución de proyectos y altos niveles de quema de gas.

Ese escenario no ha sido suficiente para que la Federación deje de invertir en combustibles fósiles y apueste por las energías renovables. Entre 2019 y 2021 el gobierno de Andrés Manuel López Obrador invirtió 7 mil 300 millones de dólares y para 2022 se aprobó un presupuesto adicional de 2 mil 100 millones, un total de 9 mil 400 millones en tres años.

El plan de negocios advierte que en 2022, el presupuesto de inversión para Pemex fue de 429 mil 676 millones de pesos; en 2023, de 440 mil 878 millones y para 2024 se prevé de 503 mil 138 millones. Entre sus principales metas destaca aumentar la producción de crudo a 2 millones 319 mil barriles diarios en 2027. ●

PLAN DE NEGOCIOS 2023-2027 DE PEMEX

"Es posible observar un incremento importante en el uso de energía de fuentes renovables... En contraste... [se] considera una caída para todos los combustibles fósiles hacia 2050"

"Mantener la producción de campos maduros presenta retos que elevan los costos, entre [ellos] el manejo de la presencia de agua en los pozos, los yacimientos con baja presión y las instalaciones obsoletas"



ARCHIVO EL UNIVERSAL

413

ASIGNACIONES VIGENTES tiene Pemex para trabajos de exploración y extracción.

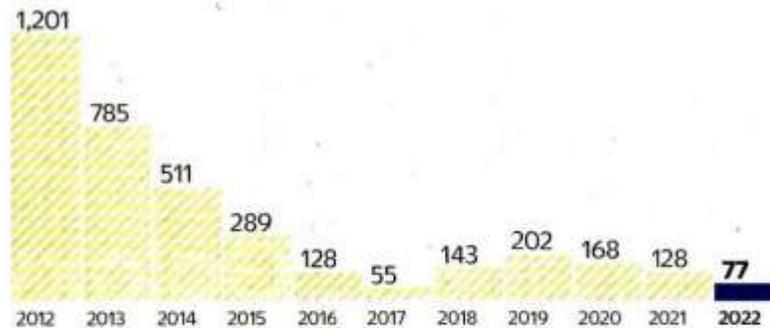
En 2023, el presupuesto de inversión para Pemex fue de 440 mil 878 millones de pesos y se prevé que para 2024 aumente a 503 mil 138 millones de pesos.



## Debilidades

En su informe, Pemex reconoce que hay "brechas importantes para la meta de cero emisiones netas".

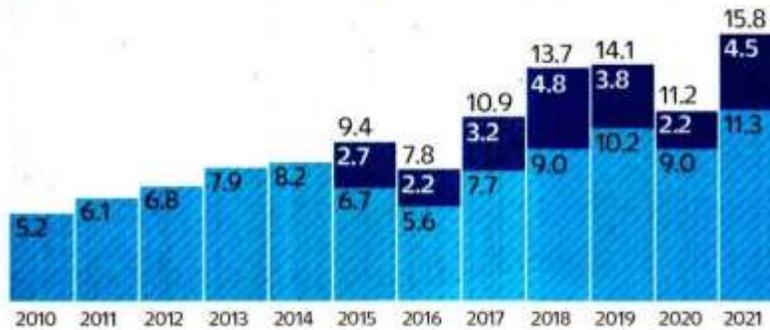
### Pozos de desarrollo terminados



### Costo de producción de hidrocarburos

Dólares por barril de petróleo crudo equivalente

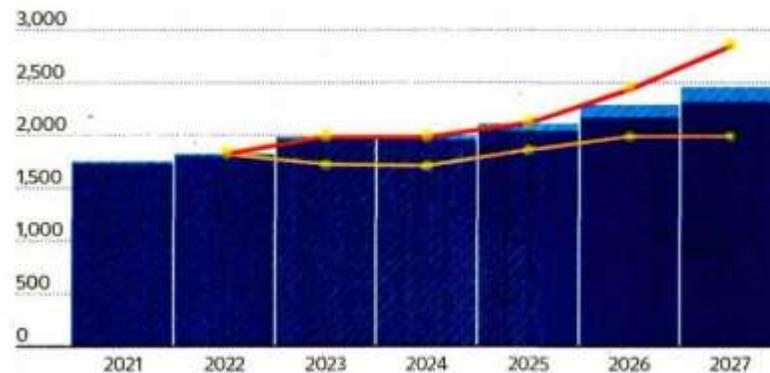
● GASTOS OPERATIVOS Y ADMINISTRATIVOS ● IAEEH Y DEXTH\*



### Producción de líquidos (crudo y condensado) de 2021 a 2027

Miles de barriles diarios

● SOCIOS ● PEMEX ● ESCENARIO ALTERNO ● ESCENARIO MÍNIMO



\*Impuestos por Actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos (IAEEH) y Derecho de Extracción de Hidrocarburos (DEXTH). Fuente: Plan de negocios 2023-2027 de Pemex.