



Gobierno de
México

Energía
Secretaría de Energía

Hacienda
Secretaría de Hacienda y Crédito Público



Pemex: Plan Estratégico 2025 - 2035

5 de agosto de 2025



2025
Año de
La Mujer
Indígena

Propósito del Plan

Garantizar la viabilidad económica de Pemex en el corto, mediano y largo plazo, bajo un enfoque integral de sostenibilidad, eficiencia operativa y alineamiento con la política energética nacional.

¿Cómo lo estamos haciendo?



Incrementando los ingresos



Reduciendo los costos estructurales



Mejorando el perfil financiero

Consolidaremos a PEMEX como eje de la autosuficiencia energética y el desarrollo nacional.


PEMEX
POR EL RESCATE DE LA SOBERANÍA

Producción: hidrocarburos líquidos



Gobierno de
México



Desacelerar el declive de yacimientos maduros con técnicas de recuperación mejorada y optimización operativa



Reactivar campos maduros con potencial de crecimiento

**21 contratos mixtos:
1,050 MMb y 2.5 Tpc en 2025-2035**



Desarrollar Zama en asociación con un consorcio privado (51 | 49%)

194 MMb de producción en 2025-2035



Concluir el desarrollo de Trion, donde Pemex tiene 49% de participación.

103 MMb de producción en 2025-2035



Explorar y desarrollar **yacimientos cercanos a campos existentes.**

Reservas de 656 MMb



Explorar y desarrollar **yacimientos en áreas frontera y formaciones complejas.**

**Reservas de 3,000 MMb de líquidos
13,671 MMpc de gas**

Pemex aportará entre **92% y 95%** de la producción nacional de hidrocarburos líquidos **(1.8 millones de barriles diarios).**

Producción: gas



Gobierno de
México



2026 - 2035

**1,260
MMpcd**

Maximizar el potencial de los **principales campos de gas** en producción (Bakte, Quesqui, Ixachi).

**Lakach
200 MMpcd**

Potenciar los programas de producción en asignaciones operadas mediante **contratos de servicios**.

**Proyectos
mixtos
687 MMpcd**

Desarrollar **proyectos en áreas convencionales** y de **frontera** con **alto potencial**.



Entre 2026 y 2030, PEMEX producirá **4,713 MMpcd** con un máximo de **5,010 MMpcd** en 2028.

Refinación de petrolíferos

Elevar la confiabilidad y la operación en el SNR.

Proyectos clave:

- **Tula:**
Aprovechamiento de residuales
+20 Mbd
- **Minatitlán:**
+14 Mbd
- **Madero:**
Reparación de coquizadora
+20 Mbd
- **Salina Cruz:**
+22 Mbd

Petroquímicos y fertilizantes



Rehabilitación de plantas de amoníaco (Cosoleacaque)



Optimización de la cadena etano-etileno (Cangrejera, Morelos)



Producción de aromáticos en Cangrejera



Producción de urea en Escolín



Logística, energía y nuevos negocios



Gobierno de
México



Vender servicios logísticos a terceros

- ▶ Remolque y amarre de barcos de gran calado
- ▶ Traslado de personal costa afuera
- ▶ Almacenamiento, transporte y entrega de productos



Venta de electricidad a CFE

4 centrales de cogeneración:

Tula (650 MW)
Salina Cruz (600 MW)
Cangrejera (900 MW)
Nuevo Pemex (600 MW)



Desarrollo de gasoductos (esquemas mixtos)

Interoceánico:

150 MMpcd (Jáltipan–Salina Cruz)

Conexión Maya:

547 MMpcd (Paraíso–Mayakán)

Coatzacoalcos II:

120 MMpcd (11 km, abastecimiento local)



Energía renovable y residual

- Electricidad de fuentes solar, eólica y geotérmica
- Proyecto conjunto con SENER, UNAM, IMP, INEEL
- 39 campos identificados con potencial para generar 7 MW



Hidrógeno y litio

- Estudios geológicos y químicos para producción de hidrógeno natural
- Extracción de litio a partir de salmueras petroleras (5 campos identificados)



Bioturbosina (*SAF*)

- Planta en Tula: **145,000 litros diarios**, a partir de aceite comestible reciclado

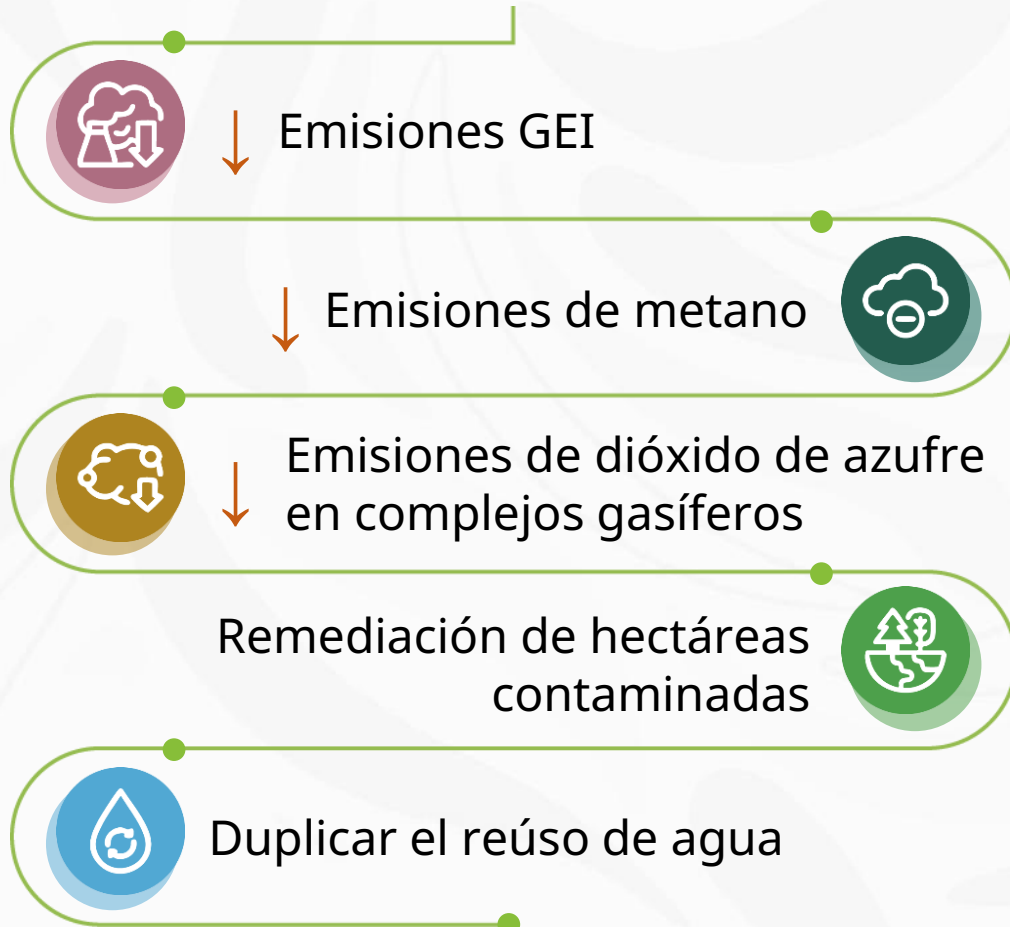
Sostenibilidad y compromiso social



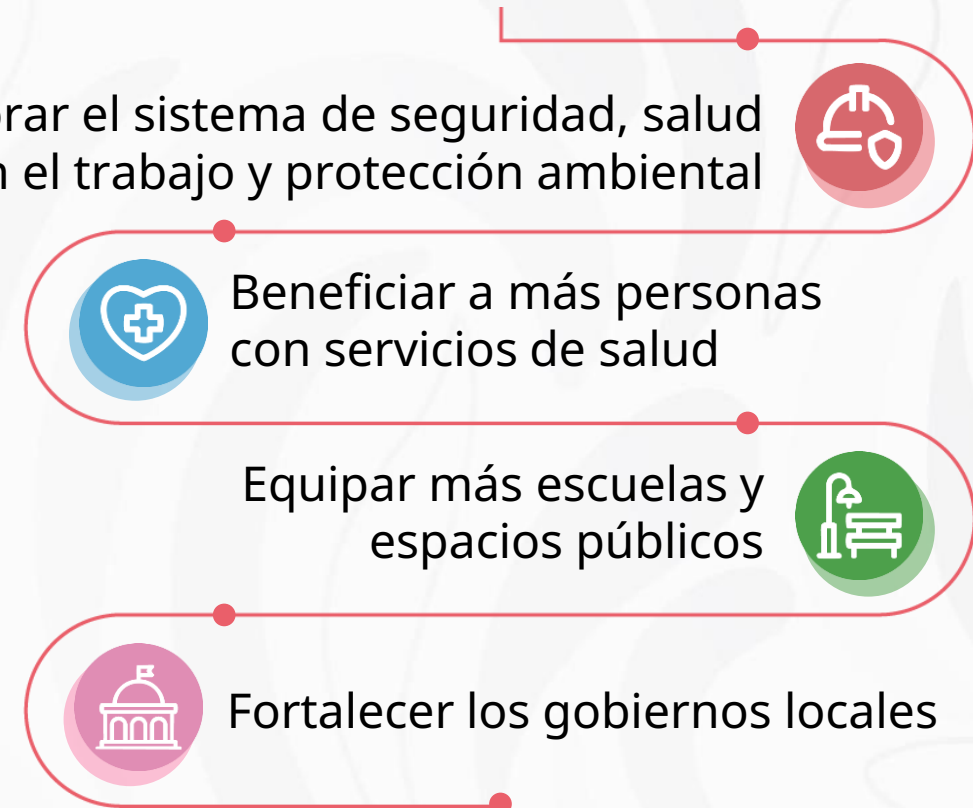
Gobierno de
México



Metas ambientales al 2030



Compromiso social





Gobierno de
México

Energía
Secretaría de Energía

Hacienda
Secretaría de Hacienda y Crédito Público

 **PEMEX®**
POR EL RESCATE DE LA SOBERANÍA