



Empresas
y Negocios

Producción bajó 43% entre el 2009 y el 2025

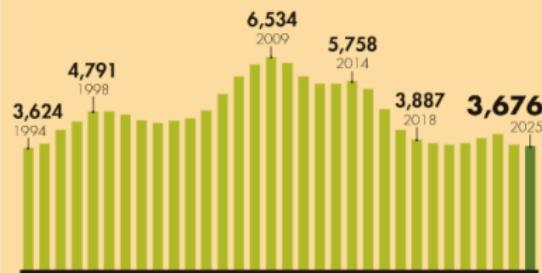
Pemex abre la puerta a extraer hidrocarburos a través de fracking

- La extracción se haría con tecnologías adecuadas y bajo estrictos estándares ambientales y de carácter social: Sheinbaum.
- El gas importado por México desde Estados Unidos se obtiene a través de esa técnica.

Karol García
• Pág. 20

La estrategia apunta a fortalecer la independencia energética y reducir la dependencia de hidrocarburos importados. En 2009-2025, la importación de gas natural pasó de 20 a 70%.

Pemex | Producción de gas natural asociado y no asociado | MMPCD



FUENTE: ELABORACIÓN PROPIA CON DATOS DE PEMEX



FOTO: ESPECIAL

Todo el gas que importamos de Texas proviene de fracking. El desafío es ampliar la producción interna sin replicar los daños ambientales asociados a esa técnica.

Claudia Sheinbaum,
PRESIDENTA DE MÉXICO.

Buscan disminuir dependencia de gas natural de EU

Se evalúan alternativas para explotar yacimientos no convencionales: CSP

- La discusión se enfoca en la necesidad de fortalecer la soberanía energética nacional, aunque con una lógica que priorice el cuidado ambiental y la aceptación social, explicó la Presidenta de México


 Karol García
 karol.garcia@eleconomista.mx

La presidenta Claudia Sheinbaum Pardo (CSP) reconoció que el gobierno federal a través de Petróleos Mexicanos (Pemex) evalúa la posibilidad de realizar actividades de fractura hidráulica o *fracking* para la extracción de hidrocarburos no convencionales en el país, ya que el gas importado desde Estados Unidos proviene de esta técnica. Sin embargo, recalcó que ello se llevaría a cabo bajo los más estrictos estándares ambientales y de carácter social.

En la conferencia de Palacio Nacional, la mandataria aseguró que en la actualidad la discusión se enfoca en la necesidad de fortalecer la soberanía energética nacional y reducir la dependencia de importaciones, aunque con una lógica que priorice el cuidado ambiental y la aceptación social.

“Todo el gas que importamos de Texas proviene de *fracking*”, aseveró la presidenta, “el desafío consiste en ampliar la producción interna sin replicar los daños ambientales asociados a esa técnica”.

Por lo pronto, dijo, se trabaja en dos vertientes: la optimización de los yacimientos convencionales que opera Pemex y la evaluación de tecnologías para extraer gas no convencional que no impliquen los riesgos ambientales del *fracking* tradicional.

Para reducir los impactos al medio ambiente se analiza el uso de sistemas de reciclaje de agua, el empleo de químicos menos corrosivos y la selección de zonas alejadas de núcleos poblacionales, explicó.

La mandataria enfatizó que si hubiera avances hacia el uso de esta tecnología se deberá contar con la participación activa de las comunidades donde se desarrollen los proyectos. En tanto, un grupo de expertos encargado del tema aún estudia la viabilidad de tecnologías alternativas al *fracking* sin que se haya determinado una fecha para tomar una decisión sobre su uso.

Al mes de septiembre del año pasado las compras mexicanas de gas natural a Estados Unidos alcanzaron el récord histórico de 6,758 millones de pies cúbicos diarios en el promedio, lo que superó en 3.2%, que son más de 210,190 millones de unidades diarias, al volumen del mismo período del 2024.

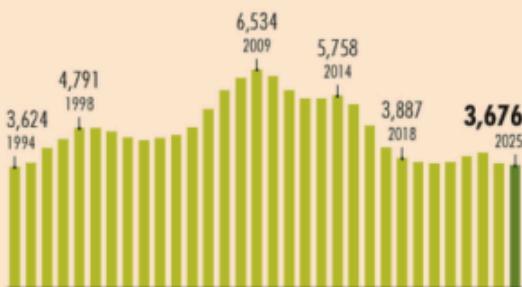


FOTO ESPECIAL

Retroceso

Desde su último pico en el 2009, la producción total de gas natural de Pemex se ha desplomado 43.7%; en ese período, la participación del gas importado en la oferta nacional de gas seco pasó de representar 20% a más de 70 por ciento.

Pemex | Producción de gas natural asociado y no asociado | MMPCD



FUENTE: ELABORACIÓN PROPIA CON DATOS DE PEMEX

GRÁFICO EE

Alto potencial

La producción de hidrocarburos líquidos tiene potencial de incrementarse hasta en 700,000 barriles diarios mediante *fracking* con la extracción de recursos shale, que ahora llaman “de baja permeabilidad” en México, afirmaron desde la Secretaría de Desarrollo Energético de Tamaulipas, con base en los cálculos de la empresa rusa Lukoil.

Con la extracción de estos productos, que representan 57% de los recursos prospectivos que tiene el país, se lograría la meta de sostener la producción nacional, que según la administración de Claudia Sheinbaum debe llegar a 1.8 millones de barriles diarios desde los 1.63 millones de barriles que se extraen en la actualidad.

Para realizar las perforaciones necesarias, se requiere una inversión de 308,000 millones de dólares, es decir,

El gobierno federal trabaja en la optimización de los yacimientos convencionales que opera Pemex y la evaluación de tecnologías para extraer gas no convencional sin los riesgos ambientales del *fracking* tradicional.



Todo el gas que importamos de Texas proviene de *fracking*; el desafío consiste en ampliar la producción interna sin replicar los daños ambientales asociados a esa técnica”.

Claudia Sheinbaum, PRESIDENTA DE MÉXICO

el triple del presupuesto que se otorga para actividades de exploración y producción de hidrocarburos a Petróleos Mexicanos, calcularon.

Y el Departamento de Energía de Estados Unidos calculó hace una década que los recursos prospectivos de gas shale en México son de 681 billones de pies cúbicos.

Entonces Pemex Exploración y Producción fue mucho más moderado al publicar sus cálculos, de al menos 150 billones de pies cúbicos del hidrocarburo en recursos prospectivos -que se infieren por la cercanía con yacimientos donde hay hidrocarburos.

Por inferencia, los yacimientos de shale o rocas lutíferas que requieren de perforaciones mediante inyección de agua en pozos que avanzan horizontalmente con múltiples fracturas, vienen de Ojinaga, Eagle Ford y Agua Nueva hacia las cuencas de Chihuahua, Sabinas-Burro-Picacho y Burgos, en Tamaulipas y Coahuila.

Y de acuerdo con el Plan Estratégico 2025-2030 de Pemex, existe un gran potencial para explotar el gas shale o no convencional en formaciones geológicas complejas como Sabinas-Burro-Picacho (Coahuila y Nuevo León) y la cuenca de Burgos (Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas).

Tras presentar este plan de Pemex, el director general de la estatal explicó que el *fracking* que se popularizó en los años 2000 en Estados Unidos es muy distinto a la actualidad porque en 20 años la tecnología ha avanzado muchísimo, así que lo que hace Pemex son evaluaciones de los yacimientos existentes.

“México es un país petrolero, no es un país gaseoso. Sin embargo, tiene un potencial muy importante de gas natural en recursos, tanto convencionales como recursos no convencionales. ¿Por qué no es explotar todo el potencial?”, aseguró.



El fracking en México

► Los yacimientos de shale que requieren fracking en México se encuentran en las cuencas de Chihuahua, Sabinas-Burro-Picacho y Burgos, en Tamaulipas y Coahuila, según se infiere.

► La producción de hidrocarburos líquidos tiene potencial de incrementarse hasta en 700,000 barriles diarios mediante fracking.

► El gobierno de EU calculó que los recursos prospectivos de gas shale en México son de 681 billones de pies cúbicos, 158 veces más que las reservas totales de gas seco de Pemex.

► Los yacimientos de shale o rocas lutíferas que requieren de perforaciones mediante inyección de agua en pozos que avanzan horizontalmente con múltiples fracturas usan fracking.

► Las compras mexicanas de gas natural a EU alcanzaron un récord de 6,758 millones de pies cúbicos diarios en los primeros nueve meses del 2025.