

**En Primer
Plano**

Producción en refinación, estancada pese al aporte de Dos Bocas en abril

• En el cuarto mes, la refinería de Dos Bocas produjo 84,100 barriles al día, mientras la producción conjunta de las otras seis bajó de 912,000 a 845,000 barriles. ● PÁGS. 4-5

Pemex | Proceso de crudo y producción de combustibles, enero-abril

PROCESO DE CRUDO (MILES DE BARRILES DIARIOS)



Procesó 48,500 barriles de aceite a abril

Dos Bocas, lejos de apuntalar refinación de Pemex

• Durante el primer tercio del año el crudo transformado por la estatal en sus siete refinerías nacionales cayó 4.3% a 933,432 toneles por día

Octavio Amador

octavio.amador@eleconomista.mx

Entre el lento despegue de la refinería Olmeca, en Paraíso Tabasco, y los nuevos baches productivos por los que atraviesa el resto de las refinerías de Petróleos Mexicanos (Pemex) en territorio nacional, la actividad de transformación industrial de petróleo de la empresa pública estatal se mantiene estancada.

De enero a abril el proceso de crudo en el conjunto de las siete refinerías de Pemex se contrajo 4.3% en términos interanuales a 933,432 barriles diarios, de acuerdo con el más reciente reporte estadístico de la estatal.

Se observaron caídas productivas en cinco centros productivos, encabezadas por la de Minatitlán (-32% a 98,119 toneles por día), seguida por Madero (-19.8% a 100,862), Salamanca (-7.9% a 125,806), Cadereyta (-7.4% a 149,157) y Tula (-3.6% a 202,842).

En tanto, la producción de la refinería de Salina Cruz -la de mayor producción nacional, actualmente- se incrementó 5.3% a 208,192 barriles diarios.



Finalmente, la actividad de la refinería Olmeca –también conocida como Dos Bocas– arrojó un promedio de 48,454 toneles de aceite procesados cada día. Cabe destacar que este complejo registró sus primeras cifras de proceso apenas en junio del año pasado (casi dos años después de lo originalmente programado).

A casi un año de operaciones de esta refinería ni esta, ni el conjunto de las otras seis operadas por Pemex se acercan al cumplimiento de las metas planteadas por la administración anterior en su último año, encabezada por Octavio Romero Oropeza –hoy director del Infonavit.

En julio del 2024, Romero Oropeza proyectó que durante el primer trimestre de este 2025 las seis

refinerías del Sistema Nacional de Refinación (SNR) original estarían procesando un millón 143,000 barriles diarios de crudo y la refinería Olmeca, otros 340,000 barriles (el 100% de su capacidad).

El crudo transformado en territorio nacional sumaría así un millón 483,000 barriles diarios, de modo que la cantidad alcanzada de enero a abril está todavía 37% por debajo.

Resultados de abril

Solo durante el cuarto mes del año el crudo procesado por Pemex fue de 929,515 toneles diarios, lo que representó una pérdida de poco más de 85,000 barriles diarios frente a marzo, cuando se había conseguido rebasar el millón de barriles de aceite transformados.

La refinería Olmeca procesó poco más de 84,000 barriles diarios, lo que representó un descenso de casi 19,000 barriles frente al rendimiento de marzo, lo que coincidió con una falla de comunicación satelital que frenó los procesos de la planta a finales de abril.

En marzo pasado, el director de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla dijo a El Economista que la nueva meta de proceso para la refinería Olmeca para el cierre de este 2025 sería de 220,000 barriles diarios.

Producción de petrolíferos

En consonancia con la menor actividad refinadora, a abril la elaboración de petrolíferos bajó 6.3% a 935,000 barriles diarios.

Solo la producción de combustibles destilados (gasolina, diésel y turbosina) bajó 0.8% a escasos 540,000 barriles diarios, representando 58% del total.

Según las proyecciones de julio del 2024 del exdirector Romero Oropeza, durante el primer trimestre de este 2025 Pemex estaría produciendo en

sus siete refinerías un millón 50,000 barriles diarios de gasolina, diésel y turbosina. De modo que la producción a abril está 48% por debajo.

Nuevas metas

La dirección de Víctor Rodríguez Padilla, sin embargo, ha recalculado sustancialmente las metas.

En el marco de la presentación del refuerzo del Plan México el pasado 3 de abril –un día después de que el gobierno de Estados Unidos anunciara su paquete de aranceles recíprocos–, el gobierno federal planteó que el nuevo objetivo sería elevar en 30% la producción de gasolina, diésel y turbosina al 2030.

Ello implicaría que la elaboración nacional de estos destilados –sin considerar la producción de Pemex en su refinería texana Deer Park– debería llegar a poco más de 700,000 barriles diarios en el 2030.

Para añadir perspectiva: el consumo nacional aparente en el 2024 ascendió a poco más de un millón 290,000 barriles diarios.

Inversión histórica

Los resultados inferiores a los esperados de Pemex en refinación ponen de relieve que, de momento, la empresa está lejos de capitalizar la inversión histórica que ha realizado en este rubro.

De acuerdo con los reportes de la empresa, del 2019 al 2024 ejerció casi 75,000 millones de pesos en inversión para la rehabilitación de las seis refinerías originales del SNR, casi 50% más que en el sexenio pasado.

En tanto, invirtió alrededor de 20,000 millones de dólares en la construcción de la refinería Olmeca –cuya actividad empezó con dos años de retraso–, aun cuando originalmente se presupuestó en 8,000 millones de dólares.

Según proyecciones

de Pemex de julio del 2024, en el primer trimestre de este 2025 estaría produciendo en sus siete refinerías un millón 50,000 barriles diarios de gasolina, diésel y turbosina. De modo que la producción a abril está 48% por debajo.



En julio del 2024, Romero Oropeza planteó que durante el primer trimestre de este 2025 las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación (SNR) original estarían procesando un millón 143,000 barriles diarios de crudo y la refinería Olmeca, otros 340,000 barriles (el 100% de su capacidad).



1.3
MILLONES
de barriles diarios fue el consumo nacional aparente de gasolina, diésel y turbosina en el 2024.



30%
ES LA META
de crecimiento de la producción de combustibles de la actual administración hacia el 2030.



702,000
BARRILES
diarios sería la producción nacional de gasolina, diésel y turbosina en el 2030, según la meta del gobierno federal.



Nuevo retroceso

El tímido inicio de operaciones de la refinería Olmeca poco pudo hacer para compensar la caída en refinación que se observó las plantas de Tula, Cadereyta, Salamina, Madero y Minatitlán; estas dos últimas con descensos interanuales de doble dígito.

*/ Gasolina, diésel y turbosina.

FUENTE: ELABORACIÓN PROPIA CON DATOS DE PEMEX.

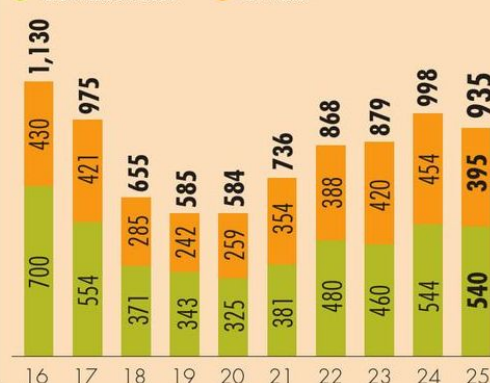
Pemex | Proceso de crudo y producción de petrolíferos, enero-abril

PROCESO DE CRUDO (MILES DE BARRILES DIARIOS)



PETROLÍFEROS (MILES DE BARRILES DIARIOS)

● COMBUSTIBLES* ● OTROS



PROCESO DE CRUDO POR REFINERÍA (MILES DE BARRILES DIARIOS)

	2024	2025	VAR. %
Total	976	933	-4.3
Salina Cruz	198	208	5.3
Tula	210	203	-3.6
Cadereyta	161	149	-7.4
Salamanca	137	126	-7.9
Madero	126	101	-19.8
Minatitlán	144	98	-32.0
Dos Bocas	-	48	N. A.

GRÁFICO EE

Respiro

En abril la producción de crudo tuvo un leve repunte intermensual, pero en comparaciones interanuales se mantiene la caída.

*/ Crudo más condensados.

FUENTE: PEMEX.

Pemex | Producción de hidrocarburos líquidos* | MILES DE BARRILES DIARIOS

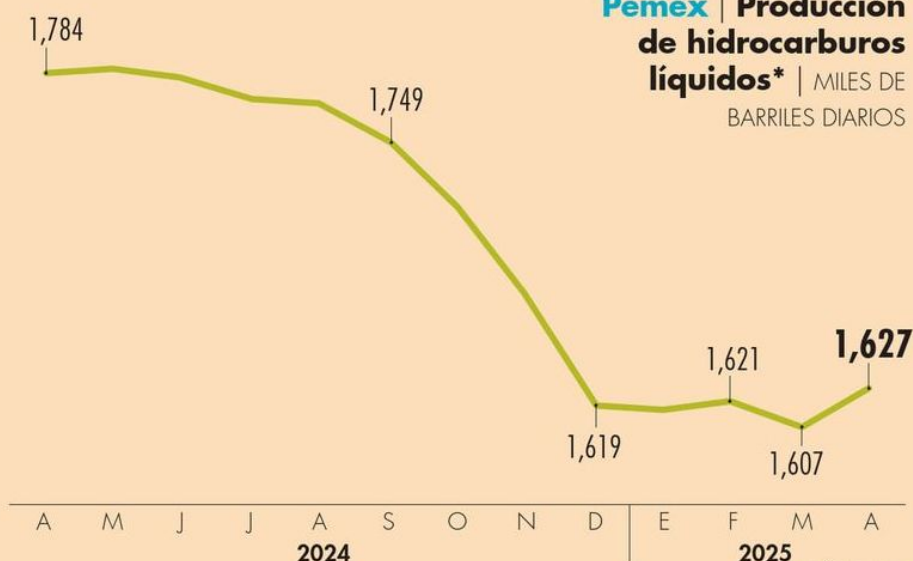


GRÁFICO EE



La refinería
Olmeca registró un paro a finales de abril por una falla de comunicación satelital. FOTO: AFP

