



En noviembre descendió 10.2%

La producción de petróleo acumula 24 meses con tendencia a la baja

- Reporta su volumen más bajo de extracción desde 1979. La caída fue la más pronunciada desde abril del 2019.
- La refinación de combustibles está 34% abajo de la meta promedio proyectada con AMLO.

Octavio Amador

• Págs. 4-5

La caída en el volumen extraído en los campos petroleros y el procesamiento de crudo en el sistema de refinación no tocan piso, aunque en condensados repuntó en abril.

Pemex | Producción de crudo | MILES DE BARRILES DIARIOS



FUENTE: ELABORACIÓN PROPIA CON DATOS DE PEMEX

1.407

MILLONES

de barriles al día se sacaron en noviembre.

8.1

POR CIENTO

cayó en noviembre la prod. de condensados.

12.9

POR CIENTO

se redujo el bombeo en Cantarell.


Descendió 10.2% en noviembre

Producción petrolera de Pemex hila 24 meses a la baja

● El bombeo de petróleo crudo se dirige a perforar el piso del millón 400,000 barriles; de forma consolidada, la extracción de hidrocarburos líquidos quedó en un millón 772,00 barriles diarios a noviembre y tuvo su primera caída desde el 2019

Octavio Amador
octavio.amador@eleconomista.mx

El bombeo de petróleo crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayó en noviembre a su mayor tasa anual en más de cinco años e hiló 24 meses de descensos interanuales, de acuerdo con las estadísticas petroleras de la empresa publicadas este martes 24 de diciembre.

Durante el onceavo mes del año, la extracción de aceite de la petrolera descendió 10.2% a un millón 407,000 barriles diarios, en lo que fue su mayor retroceso desde el de 10.3% de abril del 2019, cuando el indicador estaba todavía en la trayectoria bajista que le caracterizó durante la administración del expresidente Enrique Peña Nieto.

Este volumen de bombeo es ya el más reducido para Pemex desde el observado en mayo de 1979, que fue de un millón 401,000 barriles diarios, es decir hace más de 45 años.

El debilitamiento de la producción coincide con la delicada situación de atrasos de la estatal al pago de sus proveedores, entre los que se cuentan múltiples prestadores de servicios de exploración y producción.

De acuerdo con la Estrategia Nacional del Sector de Hidrocarburos y Gas Natural (ENSHGN) presentada el pasado 13 de noviembre, la meta de producción promedio de Pemex para el 2025-2030 es de un millón 702,200 barriles diarios.

Algunos de estos, según fuentes con conocimiento del tema, han pausado o reducido su nivel de actividad, ante la falta de pago de Pemex, que al

tercer trimestre del 2024 tenía cuentas por pagar con proveedores por 402,874 millones de pesos, un nivel récord.

De acuerdo con la presidenta de México, Claudia Sheinbaum, la empresa pública se pondrá al corriente de aquí a febrero, mediante pagos parciales.

Hidrocarburos líquidos, también a la baja

Al considerar la producción total de hidrocarburos líquidos de Pemex, que incluye también el bombeo de condensados, la historia no es muy diferente.

En noviembre la producción de condensados cayó 8.1% a 267,000 barriles diarios, quedando en su nivel más bajo desde diciembre del 2022 (241,000 barriles diarios).

De modo que la producción de hidrocarburos líquidos (crudo, más condensados) bajó 9.9% a un millón 673,000 barriles diarios, volumen que



es el más bajo desde julio del 2020 (un millón 647,000 toneladas por día).

Desde el sexenio pasado Pemex reporta de manera consolidada su producción de crudo y condensados, si bien estos últimos tienen menor mercado.

Hoy en día los condensados –también llamados gasolinas naturales debido a que son muy ligeros– representan 15.5% de la producción de hidrocarburos líquidos de Pemex y han sido cruciales para detener la caída en el bombeo de Pemex durante el gobierno de Andrés Manuel López Obrador.

Sin embargo, expertos como Fluvio Ruiz, exconsejero profesional de Pemex, han puesto de relieve la necesidad de que Pemex sea más transparente respecto del destino de esta clase de hidrocarburos.

Producción por activo

De enero a noviembre la producción de hidrocarburos líquidos ha caído 5.6% a un millón 772,000 barriles diarios.

Se trata del volumen más bajo desde el 2021 para un mismo lapso de meses (un millón 755,000 barriles diarios) y también de la primera caída interanual del indicador desde el desliz de 7.9% observado en el 2019.

Al mirar las cifras de los 11 grandes activos productores de Pemex, se observan caídas en siete. Destacan los descensos observados en cuatro de los principales cinco activos de la petrolera.

De estos últimos el más pronunciado fue el del activo de Cantarell –otrotra joya de la corona de las aguas someras mexicanas–, cuyo bombeo se redujo 12.9% a 143,000

barriles diarios.

En el litoral de Tabasco, por su parte, la producción cayó 12.2% a 288,000 toneles por día y en el activo Bellota-Juco hubo una retracción de 10.6% a 339,000 barriles.

En tanto, Ku-Maloob-Zaap, que desde hace ya más de una década es el principal activo de la estatal, tuvo un descenso de 4.4% a 589,000 barriles diarios, que aportaron un tercio del bombeo total de crudo y condensados de Pemex.

Nueva meta

La nueva realidad de los activos declinantes de Pemex, con todo y que en el sexenio pasado se estabilizó la producción de hidrocarburos, ha obligado a recalibrar las metas productivas de la estatal.

Según la ENSHGN, para este sexenio será prioritaria la atención de campos estratégicos como Zama y Trion, donde Pemex tiene asociaciones con privados. Además, se impulsarán otros proyectos mixtos, pero siempre bajo el control societario de Pemex.

Para este sexenio, el gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo se ha planteado una meta de producción nacional de 1.8 millones de barriles diarios.

Sin embargo, este volumen contempla también la producción de los operadores privados que detentan los contratos de producción que fueron subastados en el sexenio del expresidente Enrique Peña Nieto, luego de que se abriera el sector al capital privado.

De acuerdo con la Estrategia Nacional del Sector de Hidrocarburos y Gas Natural (ENSHGN) presentada el pasado 13 de noviembre, la meta de producción promedio de Pemex para el 2025-2030 es de un millón 702,200 barriles diarios.

En tanto, la producción de privados promediaría 99,333 toneles por día, teniendo su pico en el 2026, con 112,000 barriles diarios.

De acuerdo con la ENSHGN, para este sexenio será prioritaria la atención de campos estratégicos como Zama y Trion, donde Pemex tiene asociaciones con privados.

Además, se impulsarán proyectos mixtos (público-privados) “que permitan incrementar la reserva y la producción”, pero siempre bajo el control societario de Pemex.





12.9%

HA SIDO
la caída productiva del activo de Cantarell, otrora joya de la corona de las aguas someras mexicanas, en lo que va del 2024.



589,000

BARRILES
diarios fue la producción promedio de líquidos de Ku-Maloob-Zaap de enero a noviembre, con lo que representó un tercio de la producción de Pemex.



15.5%

ES LA PARTICIPACIÓN
de los condensados en la producción de hidrocarburos líquidos de Pemex.

Caída sin freno

La producción de hidrocarburos líquidos de Pemex de noviembre pasado fue la más baja desde julio del 2020, lo cual refleja caídas tanto en el bombeo de crudo como en el de condensados; solo considerando la producción de petróleo, en noviembre se hilaron 24 meses de caídas interanuales.

Pemex | Producción de crudo y condensados



TOTAL LÍQUIDOS*, ENE-NOV (MILES DE BARRILES DIARIOS)





PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS POR ACTIVO, ENERO-NOVIEMBRE (MILES DE BARRILES DIARIOS)

	VOLUMEN	VAR. %
Total	1,772	-5.6
Ku-Maloob-Zap	589	-4.4
Bellota-Jaja	339	-10.6
Litoral de Tabasco	288	-12.2
Cantarell	143	-12.9
Abkatun-Pol-Chuc	127	0.5
Samaria-Luna	84	-0.1
Veracruz	80	45.3
Poza Rica-Altamira	48	-10.4
Cinco Presidentes	37	7.2
Macuspana-Muspot	36	0.5
Reynosa	1	-35.5

* / Crudo + condensados.

FUENTE: ELABORACIÓN PROPIA CON DATOS DE PEMEX.

