

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2026



Exportaciones mexicanas crecieron 8.1% en enero: Tienen su mejor arranque de año desde el 2018

Las importaciones también aceleraron respecto de su dinámica de enero del 2025, al crecer 9.8%, lo que elevó el déficit comercial del país 24% a 6,481 millones de dólares; las exportaciones manufactureras no automotrices se mantienen como las más dinámicas.

En enero del 2025 las **exportaciones mexicanas** de mercancías crecieron 8.1% a 48,008 millones de dólares, con lo que tuvieron su mejor dinámica para un primer mes del año, de acuerdo con cifras del Instituto Nacional de Geografía y Estadística reportadas este viernes.

Hace un año, en enero del 2024, el indicador creció 5.4% y hacia atrás, la mejor tasa de expansión para un período análogo se observó en el 2018, cuando las exportaciones de mercancías crecieron 12.5% a 30,719 millones de dólares.

Como ha ocurrido a lo largo del último año, el motor de las ventas externas fue nuevamente el renglón de los envíos manufactureros no automotrices, donde se observó un salto de 17.8% a 32,163 millones de dólares.

El Inegi refirió que dentro de estas los aumentos más importantes se observaron en las exportaciones de maquinaria y equipo especial para industrias diversas (65.8%), de productos de la minerometalurgia (29.9%), de productos metálicos de uso doméstico (7.3%) y de equipos y aparatos eléctricos y electrónicos (2.5 por ciento).

En tanto, **las exportaciones petroleras se mantienen en franco descenso**, al mostrar una contracción de 33.5% a 1,110 millones de dólares, su nivel más bajo para un enero desde el 2016 (1,075 millones de dólares).

En tanto, **las exportaciones no petroleras**, subieron 9.8% a 46,897 millones de dólares, con lo que representaron ya 97.7% de las exportaciones del país (el año pasado representaban 96.2 por ciento).

Al interior de estas, a las ya mencionadas manufactureras no automotrices, le siguieron en dinamismo las extractivas, que tuvieron un avance de 81.1% a 1,531 millones de dólares.

En contrapunto, las agropecuarias bajaron 11.6% a 1,857 millones de dólares y las manufactureras automotrices continúan débiles, luego de descender 9% a 11,344 millones de dólares.

Los retrocesos anuales más importantes se registraron en las exportaciones de **jitomate** (34.1%), de pepino (22.9%), de aguacate (22.4%), de fresas frescas (18.2%) y de pimienta (11.6 por ciento).

En contraste, los aumentos anuales más relevantes se presentaron en las exportaciones de mango (70.9%) y de frutas y frutos comestibles (5.4 por ciento).

Por destino, las exportaciones a Estados Unidos representaron 82.3% de los envíos, mientras que las dirigidas al resto del mundo ocuparon el restante 17.7 por ciento.

Importaciones retoman ritmo y crece déficit comercial

Durante enero, las **importaciones mexicanas** de mercancías crecieron 9.8% a 54,489 millones de dólares, con lo que tuvieron su desempeño más dinámico para un mes de enero desde el 2023 (+16.3 por ciento).

Al interior, el rubro de mejor desempeño fue el de importaciones de bienes intermedios, que creció 14.2% a 43,122 millones de dólares. Las compras de bienes de consumo cayeron 3.8% a 6,988 millones de dólares y las de bienes de capital bajaron 4.4% a 4,378 millones de dólares.

A la luz de estos resultados, la **balanza comercial de mercancías de México** tuvo un déficit de 6,481 millones de dólares, desbalance que fue superior en 24.3% al registrado durante enero del 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2026

2

Pemex recortó pérdidas en el 2025; deuda total disminuyó 13%

Pemex recortó sus pérdidas al cierre de 2025, en que tuvo una pérdida neta de 45,200 millones de pesos, inferior a la pérdida de 780,600 millones de 2024.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) recortó sus pérdidas al cierre de 2025, en que tuvo una pérdida neta de 45,200 millones de pesos, inferior a la pérdida de 780,600 millones de 2024. Esto luego de que en el cuarto trimestre la pérdida neta se ubicó en 147 millones de pesos, mejorando en relación con los 350,485 millones negativos del mismo período del año anterior.

La **producción de hidrocarburos líquidos** registró un promedio de 1.635 millones de barriles diarios en el 2025, lo que implica una caída de 7% en comparación con el año anterior. Además, reportó una extracción de 1.648 millones de barriles diarios en el cuarto trimestre, misma que fue 1.3% inferior al mismo periodo del 2024.

Durante el **cuarto trimestre de 2025**, como resultado del fortalecimiento de sus estrategias de comercialización, Pemex registró un incremento de 7% en las ventas de sus principales combustibles, respecto del mismo trimestre de 2024. La combinación de estos factores derivó en un rendimiento de operación de 20,000 millones de pesos.

En el plano financiero, con el objetivo de atender la deuda financiera y comercial de la empresa, en 2025 Pemex ejecutó la Estrategia Integral de Capitalización y Financiamiento, diseñada y operada en coordinación con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y la **Secretaría de Energía**.

Las acciones relevantes para la atención de la deuda financiera fueron operaciones planificadas de refinanciamiento y recompra de bonos, con las que se suavizaron las amortizaciones de deuda entre 2026 y 2028, se redujo el riesgo de refinanciamiento, y la **deuda total expresada en dólares, disminuyó 13%** respecto a 2024 y 19% respecto a 2018, alcanzando su nivel más bajo en 11 años.

Para la atención de la deuda comercial, se destinaron 582,000 millones de pesos al pago a proveedores y contratistas. Estos recursos provinieron tanto de la gestión ordenada de flujos propios como del Programa de Financiamiento de Inversión, diseñado de manera conjunta con la Secretaría de Hacienda, y ejecutado a través del **Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos**, del cual se pagaron 191,000 millones de pesos en el segundo semestre de 2025.

La **producción anual de gas natural** fue de 3,677 millones de pies cúbicos diarios y alcanzó 3,879 en el cuarto trimestre, impulsada por el crecimiento del gas no asociado.

En el frente industrial, Pemex registró mejoras relevantes en refinación. En el cuarto trimestre de 2025, el **Sistema Nacional de Refinación** procesó 1,136 miles de barriles diarios de petróleo crudo y produjo 1,177 miles de barriles diarios de petrolíferos, aumentos de 44.4% y 41.5%, respectivamente, en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Estos resultados reflejan mayor confiabilidad operativa, menores paros no programados y eficiencia en la utilización de la capacidad. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2026

3

Pemex produjo 1.655 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos en enero

La extracción de hidrocarburos líquidos de la petrolera del Estado mexicano tuvo una reducción mensual de 0.3%, mientras que en un año aumentó en 2.4%.

La producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) en el primer mes del 2026 promedió **1.655 millones de barriles por día**, con lo que registró una reducción mensual de 0.3%, mientras que en un año aumentó ligeramente, en 2.4%, según el último reporte estadístico de la empresa.

En lo que se refiere únicamente a **petróleo crudo**, el volumen de extracción promedio en enero fue de 1.372 millones de barriles diarios, lo que a su vez implicó un aumento de 0.07% mensual y de 0.5% si se compara con el mismo mes del 2025.

La producción de **líquidos condensados**, que son peptanos de mayor valor pero un mercado menor, fue de 282,609 barriles diarios, lo que significó una caída de 2% en un mes, pero un incremento de 12% en un año. Los grandes activos petroleros en declinación ubicados en la Región Marina Noreste, frente a las costas de [Campeche](#), tuvieron una ligera alza productiva mensual: de 0.4% en el caso de **Cantarell** que reportó 111,217 barriles por día, y de 0.3% para **Ku Maloob Zaap**, donde la producción fue de 523,344 barriles por día.

Sin embargo, continúa el descenso en los volúmenes de extracción de estos megayacimientos, ya que en términos anuales la producción de Cantarell registró una reducción de 9.4% y la de Ku Maloob Zaap fue menor en 2.4% que la de enero de 2025. El Economista



Precios del petróleo suben con fuerza tras advertencias de Trump sobre Irán

Irán es un importante productor de petróleo y limita con el estrecho de Ormuz, por donde pasa casi el 20% de la producción mundial de petróleo.

Los **precios del petróleo** cerraron al alza este viernes ante el temor de ataques estadounidenses en **Irán**, lo que aumenta la preocupación por un conflicto en la región y la perturbación del suministro mundial de crudo.

El barril de **Brent** del mar del Norte, para entrega en abril, subió un 2.45%, hasta los 72.48 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega el mismo mes, subió un 2.78%, hasta los 67.02 dólares por barril.

"El riesgo persistente de un ataque militar estadounidense" en Irán sigue siendo "la principal preocupación en el mercado petrolero", resumió Carsten Fritsch, analista de Commerzbank.

El presidente **Donald Trump** declaró el viernes que no estaba muy satisfecho con el progreso de las negociaciones en curso con Teherán sobre la cuestión nuclear iraní.

También afirmó que no había tomado una "decisión definitiva" sobre posibles ataques.

Por su parte, el ministro de Asuntos Exteriores iraní, **Abbas Araghchi**, advirtió el viernes a [Estados Unidos](#) contra cualquier exigencia excesiva en las conversaciones, mediadas por Omán.

De manera paralela, Estados Unidos ha llevado a cabo su mayor despliegue militar en **Oriente Medio** en décadas.

Washington ya envió dos portaaviones a la región, incluido el [USS Gerald Ford](#), el más grande del mundo.

"En caso de un ataque estadounidense contra Irán, los precios del Brent podrían subir hasta 10 dólares", estimó Gregory Brew, de Eurasia Group.

Irán es un importante **productor de petróleo** y limita con el estrecho de Ormuz, por donde pasa casi el 20% de la producción mundial de petróleo.

"El impacto en los precios y su duración dependerán del alcance de las medidas adoptadas por Estados Unidos y de las represalias de Irán", explicó Brew. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2026

4 La OPEP podría considerar un aumento mayor de la producción de petróleo tras el ataque a Irán

Ocho miembros del grupo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados —Arabia Saudí, Rusia, Emiratos Árabes Unidos, Kazajistán, Kuwait, Irak, Argelia y Omán— ya tenían previsto reunirse el domingo.

La OPEP podría considerar un aumento de la producción superior al previsto el domingo, según dos fuentes cercanas a las negociaciones, y los principales productores, Arabia Saudí y los Emiratos Árabes Unidos, ya han aumentado las exportaciones en previsión de una posible interrupción del suministro de petróleo debido al ataque de Estados Unidos e Israel contra Irán.

Ocho miembros del grupo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados —Arabia Saudí, Rusia, Emiratos Árabes Unidos, Kazajistán, Kuwait, Irak, Argelia y Omán— ya tenían previsto reunirse el domingo a las 1100 GMT.

Los delegados habían dicho anteriormente que probablemente acordarían un modesto aumento de 137,000 barriles diarios en la producción de petróleo para abril, mientras el grupo se prepara para la demanda del verano boreal, que incluye la temporada vacacional en Estados Unidos, teniendo en cuenta además que los precios del crudo habían subido ante las expectativas de un ataque estadounidense contra Irán, que se produjo el sábado.

Un aumento en abril pondría fin a una pausa de tres meses en los incrementos de la producción.

El alcance de cualquier aumento mayor aún no se ha debatido, según una de las fuentes. Ambas fuentes se negaron a ser identificadas por su nombre. Bloomberg News informó anteriormente que la OPEP consideraría un aumento mayor, basándose en la información de un delegado.

¿Se ha iniciado ya el aumento de la producción?

Se han acumulado pruebas de que los mayores productores de Oriente Medio ya han aumentado las exportaciones, ante la creciente preocupación de que Estados Unidos atacara Irán, que aumenta el riesgo de interrupción de las exportaciones de petróleo.

El productor de petróleo de los Emiratos Árabes Unidos, Abu Dabi, exportará más crudo Murban, su producto estrella, en abril, según informaron el viernes dos fuentes comerciales. Arabia Saudí ha aumentado su producción y sus exportaciones de petróleo como parte del plan de contingencia del principal productor de la OPEP, según informaron fuentes a Reuters esta semana.

Los ocho miembros de la OPEP aumentaron las cuotas de producción en unos 2.9 millones de barriles diarios desde abril hasta diciembre de 2025, aproximadamente el 3% de la demanda mundial, antes de pausar nuevos aumentos entre enero y marzo de 2026 debido a la debilidad estacional. El Economista

Pemex sube refinación en 2025: 'Cocinó' 1,136 mil barriles diarios de petróleo, 44.4% más que en 2024

Pemex reportó resultados operativos estables y avances financieros al cierre del cuarto trimestre de 2025, como el incremento en la refinación y menor deuda.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) reportó resultados operativos estables y avances financieros al cierre del **cuarto trimestre de 2025**, destacando un repunte significativo en el procesamiento de crudo dentro del Sistema Nacional de Refinación.

La empresa productiva del Estado informó que la producción de hidrocarburos se estabilizó en 1.648 millones de barriles diarios, mientras que el [Sistema Nacional de Refinación](#) procesó 1,136 mil barriles diarios de petróleo crudo, lo que representa un incremento de 44.4 por ciento en comparación con el **mismo trimestre de 2024**.

En materia comercial, Pemex incrementó en 7 por ciento las ventas de destilados de alto valor respecto al mismo periodo del año previo. Este aumento equivale a **70 mil barriles diarios adicionales** y refleja avances hacia la meta de soberanía energética planteada por la empresa.

Derivado de estos avances operativos, el resultado neto cerró prácticamente en punto de equilibrio, neutralizando la pérdida de **350.5 registrada en el cuarto trimestre de 2024**.

Pemex logra en 2025 la menor deuda en más de una década

En el ámbito financiero, al cierre de 2025, [Pemex](#) registró el nivel de deuda más bajo en 11 años. El saldo de la deuda total **disminuyó 13 por ciento** en comparación con el cierre de 2024 y 19 por ciento respecto a 2018.

Asimismo, la compañía destinó más de 582 mil millones de pesos para cumplir con sus compromisos de inversión con proveedores y contratistas, además de fortalecer su cadena de valor.

La petrolera destacó que los resultados financieros y operativos favorables fueron reconocidos por las principales agencias calificadoras. En 2025, Fitch Ratings elevó la calificación de **Pemex a BB+** y [Moody's](#) la mejoró a B1, ambas con perspectiva estable.

Impulsada por estas mejoras, en febrero de 2026 la petrolera regresó al mercado bursátil con una emisión de certificados por 31 mil 500 millones de pesos, la cual registró una sobredemanda de 2.5 veces el monto ofertado, reflejando la renovada confianza de los inversionistas en la empresa estatal. El Financiero

2 de marzo de 2026



5

Carlos Slim se lleva campo Macavil, la 'joya de la corona' de ronda de contratos mixtos de Pemex

Se calcula que este campo, adjudicado a la compañía GSM Bronco, podría producir más de 27 millones de barriles de condensados.

[Carlos Slim refuerza su vínculo con Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#): El hombre más rico de México ganó uno de los primeros contratos bajo [el esquema de desarrollo mixto](#) (que combina inversión pública y privada), confirmó **Víctor Rodríguez Padilla**, director de la empresa, este viernes 27 de febrero.

Siete contratos mixtos de Pemex fueron adjudicados a empresas mexicanas, entre ellas una firma perteneciente a [Grupo Carso](#). Además, otros tres contratos se encuentran en proceso competitivo de revisión, explicó el director de Pemex en conferencia con inversionistas.

“Pemex continuará evaluando nuevos proyectos bajo este esquema. Estos avances en producción en colaboración con el sector privado están alineados con el objetivo de abastecer, primero, el **Sistema Nacional de Refinación (SNR)**, que ahora incluye siete refinerías con incorporación total de la [refinería Olmeca](#)”, detalló Rodríguez Padilla.

¿Qué empresa ganó más contratos mixtos de Pemex?

[Consorcio 5M del Golfo](#) fue la gran ganadora de la primera ronda, ya que recibió **tres contratos** para desarrollar los campos **Tamaulipas Constituciones** (vigencia de contrato a 20 años), **Sini-Caparroso** (15 años) y **Medrefil-Bellota** (10 años).

Consorcio 5M del Golfo tiene su sede en Reynosa, Tamaulipas; **la compañía no es una petrolera internacional grande**, sino una firma local enfocada en operaciones terrestres. De acuerdo con su sitio web, su tamaño es pequeño (entre 11 y 50 empleados) y funciona como sociedad de responsabilidad privada.

¿Por qué el campo Macavil es 'la joya de la corona' de Pemex?

Uno de los contratos más llamativos fue el otorgado a la empresa **GSM Bronco**, empresa petrolera mexicana parte del conglomerado [Grupo Carso de Carlos Slim](#), especializada en diseño, construcción y procuración de equipos y estructuras para la extracción, transporte y medición de hidrocarburos.

El contrato otorgado a la empresa de Grupo Carso es para [el desarrollo del campo Macavil](#) que cuenta con el mayor número de reservas. Se estima que durante los próximos 20 años, este campo podría dar hasta **393.2 millones de pies cúbicos de gas húmedo** y **27.5 millones de barriles de condensados**.

Otra empresa mexicana ganadora fue **Geolis**, con presencia en campos de Tamaulipas, Veracruz, Tabasco y Campeche. Se especializa en servicios de producción petrolera, sistemas de levantamiento artificial, manejo de hidrocarburos y soluciones de operación y mantenimiento. Geolis recibió un contrato a 20 años para la operación del **campo Cuervito**, del que se espera obtener gas húmedo, principalmente.

Pemex también adjudicó un contrato a **Petrolera Miahupán**, empresa mexicana del sector petróleo y gas, constituida en 2014, con sede en Poza Rica, Veracruz. Se dedica a la extracción y producción de hidrocarburos.

Esta empresa recibió un contrato para desarrollar el campo Agua Fría por 20 años, del que se espera obtener **102.9 millones de barriles de crudo pesado** y **151.1 millones de pies cúbicos de gas húmedo**.

También se encuentra en proceso de firma el campo Tupilco Terciario, sin embargo, aún no se publicó el nombre de la empresa ganadora. El Financiero

¿Por qué el campo Macavil es una 'mina de oro' para Pemex y Carlos Slim?

La empresa GSM Bronco, ligada a Grupo Carso de Carlos Slim, desarrollará el campo Macavil, considerado el activo más valioso de la nueva estrategia de asociaciones de Pemex.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) adjudicó un contrato bajo el esquema de desarrollo mixto para explotar el [campo Macavil](#), considerado la pieza más valiosa de su reciente ronda de asociaciones con el sector privado. La empresa beneficiaria es **GSM Bronco**, una firma petrolera mexicana vinculada al conglomerado [Grupo Carso, propiedad del empresario Carlos Slim](#).

El contrato fue anunciado este 27 de febrero por [el director de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla](#), dentro de un **paquete de siete contratos mixtos** adjudicados a empresas nacionales, mientras que otros tres se encuentran en proceso competitivo de revisión.

De acuerdo con el director de Pemex, “estos avances en producción en colaboración con el sector privado están alineados con el objetivo de abastecer, primero, el [Sistema Nacional de Refinación \(SNR\)](#), que ahora incluye siete refinerías con incorporación total de la [refinería Olmecca](#)”.

Macavil y las reservas que lo convierten en la ‘joya de la corona’

[El campo Macavil](#) es considerado como el activo más valioso de esta primera etapa de contratos mixtos debido a que **concentra el mayor volumen de reservas** entre los proyectos adjudicados.

Según estimaciones, este yacimiento podría producir hasta **393.2 millones de pies cúbicos de gas húmedo** y **27.5 millones de barriles de condensados** durante los próximos 20 años.

Los condensados son líquidos valiosos derivados del [gas natural](#) que pueden refinarse para producir combustibles y otros derivados de alto valor comercial, lo que explica la importancia económica de este campo. Asimismo, el gas húmedo es una materia prima clave para la **industria energética y petroquímica**.

¿Qué otros campos adjudicó Pemex en esta ronda de contratos mixtos?

Además de Macavil, [Pemex asignó otros contratos bajo el esquema de desarrollo mixto](#) a empresas mexicanas para la **explotación de campos terrestres**. Entre los proyectos otorgados se encuentran:

- **Tamaulipas** **Constituciones, Sini-Caparroso y Madrefil-Bellota**, todos adjudicados al [Consorcio 5M del Golfo](#), con vigencias de 20, 15 y 10 años, respectivamente.
- El campo **Cuervito**, asignado a **Geolis**, orientado principalmente a la producción de gas húmedo.
- El campo **Agua Fría**, adjudicado a **Petrolera Miahupán**, con producción esperada de crudo pesado y gas húmedo.
- Además, el **campo Tupilco Terciario** está en proceso de firma del contrato, aunque aún no se ha publicado el nombre de la empresa ganadora.

Estos contratos, al igual que el de Macavil, tienen plazos de operación prolongados (de hasta 20 años) y forman parte de la [estrategia de Pemex para apuntalar la producción nacional](#) mediante asociaciones con capital privado. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de marzo de 2026



Resultados de 2025 demuestran solidez de Pemex: Mejora ventas, reduce deuda y fortalece operación

Pemex destacó su regreso este año al mercado de bonos local con la colocación de deuda por 31 mil millones de pesos.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) reportó resultados financieros al cierre de 2025 que reflejan **una mayor solidez operativa y financiera**, apoyada en una estrategia integral de manejo de deuda, [estabilidad en la producción](#) y mejoras en refinación.

De acuerdo con el reporte correspondiente al cuarto trimestre de 2025, [Pemex logró incrementar sus ventas de combustibles](#), reducir costos y mejorar su perfil financiero, en un contexto de disciplina operativa y fortalecimiento de la liquidez.

Durante el último trimestre del año, Pemex registró **un aumento de 7 por ciento en las ventas de sus principales combustibles** respecto al mismo periodo de 2024, impulsado por el fortalecimiento de sus estrategias de comercialización. Al mismo tiempo, **los costos se redujeron 17 por ciento** gracias a un uso más eficiente de recursos.

La combinación de estos factores permitió a Pemex alcanzar **un rendimiento de operación de 20 mil millones de pesos**, prácticamente sin pérdidas netas, lo que refleja la capacidad de generación de valor desde su actividad sustantiva.

Estrategia financiera reduce deuda y mejora calificación crediticia

En el frente financiero, la empresa del Estado ejecutó en 2025 una **Estrategia Integral de Capitalización y Financiamiento**, diseñada en coordinación con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y la Secretaría de Energía, con el objetivo de atender la [deuda financiera de Pemex](#).

Entre las acciones destacaron operaciones de refinanciamiento y [recompra de bonos](#) que permitieron suavizar **amortizaciones entre 2026 y 2028**, reducir riesgos de refinanciamiento y disminuir la deuda total en dólares.

Como resultado, **la deuda cayó 13 por ciento respecto a 2024** y 19 por ciento frente a 2018, alcanzando su nivel más bajo en 11 años.

Este desempeño fue reconocido por agencias internacionales: [Fitch Ratings](#) elevó la calificación crediticia de Pemex a BB+, mientras que [Moody's la mejoró a B1](#), **ambas con perspectiva estable**.

El entorno de mayor confianza permitió que [Pemex regresara al mercado local en febrero de 2026](#), luego de seis años, mediante una emisión de certificados bursátiles por **31 mil 500 millones de pesos**, operación que registró una sobredemanda de 2.5 veces. Los recursos serán destinados al pago de vencimientos de deuda del próximo año.

Pago a proveedores y fortalecimiento de la cadena de valor

Para atender la deuda comercial, Pemex destinó 582 mil millones de pesos al [pago de proveedores y contratistas](#), recursos provenientes tanto de flujos propios como del Programa de Financiamiento de Inversión diseñado junto con Hacienda y ejecutado mediante Banobras.

Solo en el segundo semestre de 2025 se pagaron **191 mil millones de pesos**, lo que, según la empresa, permitió brindar mayor certidumbre a proveedores y asegurar la continuidad operativa.

Producción estable y mejoras en refinación

En el plano operativo, la producción de hidrocarburos líquidos se estabilizó en 2025 con un promedio anual de 1.635 millones de barriles diarios, mientras que en el cuarto trimestre alcanzó 1.648 millones.

La producción de gas natural promedió 3 mil 677 millones de pies cúbicos diarios en el año y llegó a 3 mil 879 millones en el último trimestre, impulsada por el crecimiento del gas no asociado. El Financiero