

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

1

Apoyos a Pemex continuaron creciendo los ingresos y gasto públicos

Entre enero y noviembre pasados, los ingresos públicos sumaron un total de 7 billones 470,400, lo que representó un aumento en comparación anual de 5.9%; sin embargo, sin contar los apoyos a la petrolera, los ingresos crecieron 2.3 por ciento.

La recompra de deuda de [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) que efectuó el Gobierno federal en septiembre pasado continuaron creciendo tanto los ingresos presupuestarios como el gasto público, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Entre enero y noviembre pasados, los [ingresos públicos](#) sumaron un total de 7 billones 470,400, lo que representó un aumento en comparación anual de 5.9%; sin embargo, sin contar los apoyos a la petrolera, los ingresos crecieron 2.3 por ciento.

En septiembre pasado, se informó que se llevó a cabo la emisión de deuda por parte del gobierno federal por 13,800 millones de dólares, junto con la recompra de bonos de la petrolera por otros 12,000 millones de dólares, esto en línea con el **Plan Estratégico 2025-2030**. Estos apoyos se consideran un gasto para el gobierno, pero se contabilizan como ingresos para la petrolera.

De esta manera, entre enero y noviembre, los [ingresos petroleros](#) sumaron 1 billón 71,100 millones de pesos con los apoyos, 15.8% más en comparación anual; sin embargo, sin la emisión de deuda y recompra de bonos de la petrolera, lo obtenido por el petróleo sumó 817,300 millones de pesos, 11.6% menos en comparación anual.

En tanto, los ingresos que se obtienen por el **pago de impuestos** de los contribuyentes sumaron 4 billones 906,200 millones de pesos, un incremento anual de 4.6 por ciento.

“La recaudación tributaria continuó creciendo, con un aumento de 4.6% real anual, sumando tres años consecutivos de incrementos para el periodo enero-noviembre. Este desempeño obedeció a la ampliación de la base gravable, el combate al contrabando y la incorporación de herramientas digitales en los procesos administrativos y de fiscalización”, indicó la dependencia a cargo de Édgar Amador Zamora.

A detalle, los cambios en comercio exterior continuaron rindiendo frutos, dado que la recaudación por importaciones creció 19% anual, seguida de 5.4% del Impuesto sobre la Renta (ISR), 4% del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) y de 1.3% del Impuesto al Valor Agregado (IVA).

Llave del gasto continuó abierta

Del lado del gasto público, el efecto de los **apoyos a Pemex** también se vio reflejado en un mayor desembolso de recursos. De enero a noviembre pasados, el gobierno desembolsó 8 billones 462,100 millones de pesos, un incremento de 2.5% en comparación anual.

Sin embargo, si no se contabilizan estos apoyos, el gasto es de 8 billones 208,300 millones de pesos, lo que representa una caída de 0.6% en comparación anual.

Pese a los apoyos, el gasto programable – que se destina a brindar de servicios en infraestructura para atender a la población - fue de 6 billones 116,100 millones de pesos, 3.6% menos en comparación anual.

En tanto, el **gasto no programable** – sin considerar e costo financiero de la deuda – fue de 1 billón 274,300 millones de pesos, 5% más en comparación anual.

En el caso del costo financiero, el gobierno federal destinó 1 billón 71,700 millones de pesos, 11.2% más en comparación anual. El Economista

Gasto público creció 2.5% a noviembre

Al costo financiero, que se refiere al pago del servicio de la deuda así como otros gastos, el gobierno federal destinó 1 billón 71,700 millones de pesos.

El gasto público continuó mostrando un crecimiento a noviembre pasado, esto considerando los apoyos que se le dieron a Petróleos Mexicanos (Pemex), informó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

El Informe de Finanzas Públicas y la Deuda Pública a noviembre pasado mostró que la administración de Claudia Sheinbaum desembolsó 8 billones 462,100 millones de pesos, lo que representó un crecimiento de 2.5% en comparación anual.

Sin embargo, si no se contabilizan los apoyos a la petrolera, el gasto es de 8 billones 208,300 millones de pesos, lo que representa una caída de 0.6% en comparación anual.

“El gasto público presentó un avance de 91.7% respecto a lo calendarizado para el año, garantizando la provisión oportuna de bienes y servicios, así como el fortalecimiento de los Programas para el Bienestar y de la inversión productiva”, aseguró la dependencia a cargo de Édgar Amador Zamora.

De esta manera, la Secretaría de Hacienda aseguró que las finanzas públicas se mantuvieron alineadas con las metas fiscales del año, “respaldadas por el dinamismo de los ingresos no petroleros y un ejercicio prudente y ordenado del gasto, lo que contribuyó a preservar la estabilidad macroeconómica”.

Recursos para la población cayeron

El informe de Hacienda mostró que en el caso del gasto programable, que se destina para brindar servicios e infraestructura para atender a la población, fue de 6 billones 116,100 millones de peso, 3.6% menos en comparación anual.

Desglosado, el gasto del gobierno federal sumó 4 billones 851,400 millones de pesos, un crecimiento de 3.1% en comparación anual, mientras que el gasto en los organismos de control presupuestario – IMSS e ISSSTE – el gasto fue de 1 billón 840,900 millones de pesos, 8.6% más en comparación anual.

En el caso de las empresas públicas del estado, que son Pemex y CFE, el gasto ejercido fue de 873,200 millones de pesos, una caída de 15% anual.

En tanto, el gasto no programable – sin considerar el costo financiero de la deuda – fue de 1 billón 274,300 millones de pesos, 5% más en comparación anual.

“Las participaciones federales (que están dentro del gasto no programable) crecieron 5.7% real anual, superando en 13,000 millones de pesos lo previsto en el programa, en línea con el aumento de la recaudación federal participable”, agregó Hacienda.

En el caso del costo financiero, que se refiere al pago del servicio de la deuda así como otros gastos, el gobierno federal destinó 1 billón 71,700 millones de pesos, 11.2% más en comparación anual.

Rumbo a la consolidación

En el penúltimo mes del año el balance es de un menor faltante, mayores ingresos tributarios y un mayor gasto, en un año en el que la consolidación fiscal es el objetivo del gobierno federal.

Gasto Neto del Sector Público | ENERO - NOVIEMBRE DE CADA AÑO EN BILLONES DE PESOS DE 2025 Y VARIACIÓN PORCENTUAL



FUENTE: SHCP

EL ECONOMISTA

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

3

Harbour Energy es designado operador del yacimiento Zama

La decisión de otorgarle el mando técnico del proyecto se da tras el acuerdo entre los socios Pemex y Talos Energy México y la aprobación de la Secretaría de Energía.

La inglesa **Harbour Energy** fue designada como operadora del **campo petrolero Zama**, que está ubicado en aguas someras del Golfo de México y fue el primer descubrimiento de recursos por parte de privados en el país.

Esta designación se logró tras un acuerdo alcanzado entre los socios del proyecto: **Petróleos Mexicanos (Pemex), Grupo Carso y Talos Energy**. Según el comunicado de Harbour, ya cuenta con la aprobación formal de la Secretaría de Energía. La decisión marca un cambio en la estructura del proyecto, donde Pemex cede el rol de operador.

El **yacimiento Zama**, descubierto en 2017 y evaluado en los años posteriores, cuenta con recursos recuperables estimados en 750 millones de barriles de petróleo equivalente.

Bajo la nueva gestión de Harbour Energy, el plan de trabajo establece que durante el 2026 completarán las actividades de ingeniería y diseño (FEED).

"Este paso es fundamental para alcanzar la Decisión Final de Inversión (FID) que permita iniciar la fase de desarrollo y producción comercial", explicaron.

Tras la reconfiguración de la operación, Harbour Energy mantiene una **participación del 32.22%** en Zama. A la vez, Pemex, mantiene el 50.4%, y Talos Energy Mexico con el 17.35%.

Como parte del acuerdo de transición, los socios minoritarios y Pemex tendrán la facultad de designar personal clave dentro del equipo de proyecto.

Harbour opera también campo cercano Kan, con recursos estimados de **150 millones de barriles**, con lo que consolida su presencia en la cuenca del Sureste.

El yacimiento Zama fue descubierto por la estadounidense Talos tras la perforación del pozo Zama 1, en mayo de 2017, mismo que costó 43 millones de dólares aunque el programa de exploración del Bloque 7 contempló un total de 250 millones de dólares por parte de los operadores.

El pozo Zama 1 fue perforado a lo largo de 57 días mediante un taladro semisumergible de tecnología estadounidense Ensco, para alcanzar una profundidad aproximada de 4,000 metros, donde hubo éxito gracias al hallazgo de crudo ligero.

Sus recursos prospectivos en espera de caracterización sumaron en su descubrimiento 800 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, volumen que representa cerca del 10% de las reservas probadas del país, por lo que se ha considerado uno de los 10 descubrimientos más importantes en la historia reciente de la exploración en México.

Talos y sus socios iniciaron la evaluación del yacimiento con inversiones estimadas de 250 millones de dólares para los trabajos, rumbo al desarrollo del campo en máximo cuatro años.

Desde noviembre de 2019 Pemex firmó un acuerdo preliminar con el consorcio que operaba el campo y una vigencia de dos años para la unificación del yacimiento, ya que colindaba con una asignación de la estatal. Posteriormente la Secretaría de Energía decretó que el operador del campo sería Pemex, hasta esta nueva configuración. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026



**El crudo cierra el año con su mayor
baja desde 2020**

El miércoles, tras subir levemente en las primeras negociaciones, los futuros del Brent retrocedieron 7 centavos, a 61.13 dólares el barril, mientras que el WTI perdía 1 centavos, a 57.88 dólares.

Los precios del petróleo bajaron el miércoles y acumularon una pérdida de más de un 15% en 2025, debido a la preocupación por el exceso de oferta en un año marcado por las guerras, el aumento de los aranceles, de la producción de la OPEP+ y las sanciones a Rusia, Irán y Venezuela.

Los futuros del crudo Brent cayeron un 18.1% en 2025, su mayor descenso porcentual anual desde 2020 y un tercer año consecutivo de pérdidas, la racha bajista más larga de su historia.

El crudo estadounidense West Texas Intermediate cerró con descenso anual de 17.5 por ciento. En el caso de la mezcla mexicana registró una caída de 19.21 por ciento.

El miércoles, tras subir levemente en las primeras negociaciones, los futuros del Brent retrocedieron 7 centavos, a 61.13 dólares el barril, mientras que el WTI perdía 1 centavos, a 57.88 dólares y la mezcla mexicana cerró el año en 53.62 dólares o baja de 1.40 por ciento.

Jason Ying, analista de materias primas de BNP Paribas, anticipa que el Brent caerá hasta los 55 dólares el barril en el primer trimestre, antes de recuperarse a 60 dólares durante el resto de 2026, a medida que se normalice el crecimiento de la oferta y la demanda se mantenga plana.

"La razón por la que somos más bajistas que el mercado a corto plazo es que creemos que los productores de esquisto de Estados Unidos pudieron cubrirse a niveles altos", dijo.

"Así que la oferta de los productores de esquisto será más consistente e insensible a los movimientos de precios", agregó. Los precios promedio de 2025 de ambos contratos son los más bajos desde 2020, mostraron datos de LSEG.

Las existencias de crudo en Estados Unidos cayeron la semana pasada, pero los inventarios de destilados y gasolina crecieron más de lo esperado, según datos de la Administración de Información Energética estadounidense.

Los mercados del petróleo tuvieron un fuerte comienzo en 2025 cuando el expresidente Joe Biden puso fin a su mandato imponiendo sanciones más duras a Rusia, interrumpiendo el suministro a los principales compradores, China e India.

La guerra en Ucrania se intensificó cuando drones ucranianos dañaron las infraestructuras energéticas rusas e interrumpieron las exportaciones de petróleo de Kazajistán, y el conflicto entre Irán e Israel, que duró 12 días en junio, amenazó la navegación en el Estrecho de Ormuz, una de las principales rutas para el transporte marítimo mundial de petróleo, lo que avivó los precios del crudo.

A las tensiones geopolíticas de las últimas semanas se suman que los principales productores de la OPEP, Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos, están inmersos en una crisis por Yemen y que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, ha ordenado bloquear las exportaciones de petróleo venezolano y ha amenazado con otro ataque a Irán.

Pero los precios se enfriaron después de que la OPEP+ aceleró su producción este año y mientras las preocupaciones sobre el impacto de los aranceles estadounidenses pesaban sobre el crecimiento económico mundial y la demanda de combustible. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

5

Crudo bajó ante el posible acuerdo de paz y tensiones en Medio Oriente

El petróleo borró las ganancias registradas al inicio de la sesión, tras la publicación de los inventarios de petróleo de Estados Unidos.

Los precios del petróleo cerraron con ligeras caídas el martes, mientras los inversionistas sopesaban las débiles esperanzas de un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania y un aumento de la tensión en Oriente Medio por Yemen.

Los futuros del crudo Brent para entrega en febrero, que vencen el martes, cayeron 0.02 centavos, o un 0.03%, a 61.96 dólares el barril. El contrato para marzo, más activo, ganaba 12 centavos, a 61.61 dólares.

El crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 0.05 centavos, o un 0.09%, a 57.98 dólares y la mezcla mexicana de exportación un descenso de 0.06 centavos o 0.11% a 54.38 dólares. El petróleo borró las ganancias registradas al inicio de la sesión, tras la publicación de los inventarios de petróleo de Estados Unidos, que, según la Administración de Información de Energía, subieron en 400,000 barriles la semana pasada.

No obstante, el mercado se mantiene cauteloso con las negociaciones de un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania, luego de que Vladimir Putin, presidente de Rusia, declaró que Ucrania realizó ataques aéreos a su residencia al norte de Rusia. Lo anterior elevó los temores de que los avances de un acuerdo de paz se caigan y que Rusia tome represalias. El Economista



Precios del petróleo inician 2026 con retrocesos en mercado preocupado por una posible sobreoferta

Los precios se mantienen bajos por las perspectivas de un exceso de oferta por los aumentos de producción decididos por los principales productores de crudo.

Los [precios del petróleo](#) retrocedieron levemente el viernes en la primera sesión de 2026, con los inversionistas atentos a la evolución de las tensiones geopolíticas y un mercado aún preocupado por una **posible sobreoferta**.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en marzo, perdió un 0.16% hasta 60.75 dólares.

El barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en febrero, retrocedió un 0.17% hasta 57.30 dólares.

El mercado se enfrenta a señales contradictorias en el plano geopolítico.

Por un lado, las [tensiones en Irán](#) han aumentado desde el comienzo de las protestas el domingo. Los enfrentamientos entre manifestantes y fuerzas de seguridad han dejado seis muertos.

Trump amenazó a Irán con una respuesta en caso de que mate a manifestantes.

"Si Irán dispara y mata violentamente a manifestantes pacíficos, como es su costumbre, Estados Unidos acudirá a su rescate", escribió Trump el viernes en su plataforma Truth Social. "Estamos preparados y listos para actuar", recalcó.

En respuesta, un consejero del guía supremo iraní, Ali Shamkhani, declaró que cualquier intervención estadounidense en Irán constituye "una línea roja" y será objeto de "represalia".

Irán limita con el **estrecho de Ormuz**, por donde transita el 20% de los barriles del mundo. Un bloqueo aumentaría la prima de riesgo en el mercado.

Del otro lado, las negociaciones para una [resolución de la guerra en Ucrania](#) continúan en el inicio del año. Un acuerdo podría facilitar las exportaciones de petróleo ruso, hoy bajo sanciones.

"El acuerdo de paz está listo en un 90%. El restante 10% (...) ese 10% contiene todo", dijo el presidente ucraniano, Volodimir Zelenski, en su discurso de fin de año. Los precios se mantienen bajos por las perspectivas de un exceso de oferta por los aumentos de producción decididos por los principales productores de crudo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026

Crece capital chino en minería de litio argentino

6

La canadiense Lithium Chile firmó un acuerdo definitivo para vender su subsidiaria local Argentum Lithium a China Union Holdings, en una transacción valuada en 175 millones de dólares.

La presencia china en la minería argentina suma otro espacio, esta vez en el sector del litio. La canadiense Lithium Chile firmó un acuerdo definitivo para vender su subsidiaria local Argentum Lithium a China Union Holdings, en una transacción valuada en 175 millones de dólares en efectivo que involucra el proyecto de litio Arizaro, en la provincia de Salta.

El acuerdo, anunciado desde Calgary, no solo implica un cambio de manos en uno de los salares más grandes del país, sino que refleja el creciente interés del capital chino por asegurarse activos estratégicos en Argentina.

En este caso, el comprador adquirirá el 100% de Argentum, la sociedad que controla participaciones clave en el salar de Arizaro, un proyecto en el Departamento de Los Andes con capacidad para 25,000 toneladas de litio de grado batería al año, que ya cuenta con estudios de recursos, evaluación económica preliminar y prefactibilidad.

El cierre del deal, sin embargo, no es automático. El contrato establece una serie de condiciones precedentes que implican un reordenamiento interno del proyecto. Entre ellas, Argentum deberá adquirir un 17.8% adicional de ARLI S.A., la sociedad que concentra los derechos mineros del salar, lo que elevaría su participación al 80%.

Desde Lithium Chile, el CEO Steve Cochrane definió la operación como un hito que permite "cristalizar valor" en Argentina y liberar capital para enfocarse en su portafolio chileno, donde la compañía posee más de 106,000 hectáreas. Para China Union, en cambio, el atractivo es evidente: acceder a un proyecto avanzado, con riesgo geológico acotado y alto potencial de desarrollo, en uno de los países con mayores recursos de litio del mundo.

China viene consolidando posiciones en la minería argentina a través de compañías como Ganfeng Lithium, y Zijin Mining, que expandió sus inversiones en distintos minerales. El objetivo es estratégico: asegurar suministro de litio a largo plazo para una industria de baterías y vehículos eléctricos que no deja de crecer. El Economista

Producción de petróleo cae a 1.45 millones de barriles diarios

La producción de petróleo de Pemex bajó a un promedio de 1.45 millones de barriles diarios en el periodo enero-noviembre de este año, de acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

El dato publicado por la dependencia federal en el Informe de Finanzas Públicas y Deuda Pública de noviembre, que excluye la producción de condensados, representó una caída anual de 7.3%.

Además, la extracción del hidrocarburo también estuvo por debajo de lo estimado por la dependencia para este año. Hacienda pronosticó una extracción promedio de 1.57 millones de barriles diarios, 120 mil barriles más que lo obtenido por Pemex en el lapso de referencia.

La contracción en la producción de petróleo también tuvo un fuerte impacto en la plataforma de exportación de la petrolera: para este año se esperaba la exportación de 906.4 mil barriles diarios, cuando la realidad reflejó el envío de 625.2 mil barriles diarios. Este dato representó una diferencia de -31%.

La producción total de Pemex, es decir incluyendo los condensados, también mostró una caída anual: en el periodo de referencia se obtuvieron 1.72 millones de barriles, lo que se compara con 1.85 millones de barriles del año anterior.

El resultado del periodo enero-noviembre aleja a Pemex de la meta de producción establecida por la presidenta Claudia Sheinbaum, que se fijó en 1.8 millones de barriles para el cierre del sexenio.

Se desplomaron los ingresos

La caída de la producción, la plataforma de exportación y de los precios internacionales del petróleo provocaron que los ingresos que Pemex aportó al gobierno federal se contrajeran más de 19% en el lapso de referencia.

En los primeros 11 meses del año, la petrolera aportó 596 mil millones de pesos, lo que se compara con 710.2 mil millones del año anterior. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de enero de 2026



Fuera de servicio dos líneas de transmisión por sismo: CFE

No hubo afectaciones en centrales de generación eléctrica, informó la CFE

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** informó que por el momento mantiene **fuera de servicio** las líneas de transmisión eléctrica **Papagayo-Cruz Grande** y **Pinotepa-Ometepec**, ambas en la región de Costa Chica, estado de Guerrero, luego del **sismo** registrado esta mañana, con epicentro en San Carlos, en la misma entidad.

La empresa eléctrica estatal también refirió que, como resultado del fenómeno geológico, activó su **Sistema de Atención de Emergencias** para realizar la verificación del estado operativo de la infraestructura eléctrica.

Ante reportes de cortes del servicio, la CFE notificó que a las **10:30 horas** de esta mañana lo había restablecido a **75.93 por ciento** de los usuarios afectados en Guerrero, Ciudad de México y Estado de México.

También señaló que se encontraban **en revisión las alarmas y elementos de la Red Nacional de Transmisión**, así como del equipo primario en las subestaciones.

Por otra parte, la empresa bajo el mando de **Emilia Calleja Alor** informó que **no se identificaron daños** en la infraestructura de las centrales generadoras propiedad de la Comisión.

“Se están llevando a cabo las guías de inspección civil posterior al evento para determinar si existen áreas de oportunidad”, añadió.

Para la atención del evento, detalló, se dispusieron **354 trabajadores electricistas, 79 grúas, 138 vehículos**. Se continúan las inspecciones y los trabajos para recuperar el 100 por ciento de usuarios afectados.

A las **7:58 horas** de este viernes, se registró un sismo de **6.5 grados** a 18 kilómetros de Colotepec, Guerrero, cuya onda alcanzó otras entidades, como Morelos, Estado de México y la capital del país. EAD

Designan a Harbour como operadora del yacimiento Zama

Pemex, Grupo Carso y Talos Energy podrán nombrar personal clave para formar parte del equipo de Harbour

La empresa petrolera **Harbour** confirmó que fue designada como operadora del proyecto de hidrocarburos **Zama**, ubicado frente a las costas del estado de Veracruz, en el Golfo de México.

Esta semana, la firma con base en Escocia, Reino Unido, refirió que su nombramiento fue acordado por sus socios en el proyecto Zama, incluyendo **Petróleos Mexicanos (Pemex), Grupo Carso y Talos Energy**, que tendrán la opción de nombrar personal clave en el equipo de Harbour para posteriormente recibir la aprobación de la **Secretaría de Energía (Sener)**.

Harbour recordó que el yacimiento de Zama, descubierto en 2017 y evaluado con éxito en 2018 y 2019, contiene un estimado de aproximadamente **750 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)** en recursos brutos recuperables.

“El siguiente paso será completar los trabajos de ingeniería y diseño en 2026 antes de la decisión final de inversión”, dijo en un comunicado.

En Zama, Harbour tiene una participación de **32.22 por ciento**, mientras que Pemex posee **50.4 por ciento** y Talos Energy México el **17.35 por ciento** restante.

Cabe recordar que en diciembre de 2024, la empresa **Zamajal**, propiedad de Grupo Carso de **Carlos Slim**, adquirió [80 por ciento de la participación de Talos México](#), filial de la norteamericana Talos Energy.

“El nombramiento de Harbour como operador del estratégicamente importante proyecto Zama es un testimonio de la confianza que el gobierno mexicano, incluida Pemex, deposita en Harbour y nuestros socios, Grupo Carso y Talos Energy. Una vez en funcionamiento, Zama contribuirá de manera significativa al suministro energético nacional de México y a los niveles de producción de Harbour”, expresó Gustavo Baquero, director general de la empresa en México.

En su presencia en el país, Harbour también es el operador del [yacimiento Kan, de aproximadamente 150 mmbpce](#), ubicado al suroeste de Zama. En él, tiene **70 por ciento** de la participación y el **30 por ciento** restante lo tiene su socia TotalEnergies. EAD