

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

Pemex ultima contratos mixtos con privados

1

Luego de que en el Primer Informe de gobierno de la presidenta Sheinbaum se refiriera el avance de los primeros 11 de 21 contratos contemplados para este 2025, la estatal dijo a El Economista que se están realizando los procesos para definir los proyectos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) prepara los últimos detalles para llevar a cabo la operación de sus nuevos contratos mixtos para el desarrollo de campos petroleros, en que buscará maximizar los recursos de campos de todas sus geologías recargándose en el capital privado mediante esquemas de asociación.

Con ello, la estatal enfrentará un desafío por la premura y la forma en que se licitan, así como por las condiciones de los contratos, dijeron expertos.

Según el primer informe de gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum, a la fecha, se ha concretado la firma de los primeros 11 contratos mixtos, como parte de una etapa inicial.

“Actualmente, Pemex avanza en el proceso de formalización de un segundo grupo de asignaciones bajo este mismo esquema, cuyo cierre está previsto antes de finalizar el año”, según el documento del Ejecutivo. Sin embargo, no se especificó cuáles campos ya fueron adjudicados.

A su vez, el área de comunicación Pemex detalló a El Economista que se están realizando los procesos para determinar los proyectos a realizar bajo la figura de contratos mixtos y que cuando se tenga la información precisa y concreta de los proyectos (circunstancia que no se ha dado) se darán a conocer todos los detalles.

Los 21 campos de hidrocarburos agrupados en contratos mixtos que Pemex hizo públicos dentro de su Plan Estratégico 2025-2030 son: Tlatitok-Sejkan, Macuil-Paki, Arenque, Kayab-Pit-Utsil, Xikin, Tetl (recuperación secundaria), Tlacame (recuperación secundaria) Ayatsil (recuperación secundaria) y el Casquete de gas Akal, en aguas someras.

En tierra: Tupilco terciario, Miquetla, Sini-Caparroso, Macavil, Cuervito, Madrefil-Bellota, Pánuco, Agua Fría y Tamaulipas Constituciones. Y en aguas profundas: Exploratus, Cratos y Nobilis-Maximino.

Juan Acra, presidente del Consejo Mexicano de la Energía (Comener) consideró que los adeudos de Pemex con sus proveedores minan su posición para buscar a empresas petroleras con experiencia y recursos para participar en estas licitaciones y se debe tomar en cuenta que los recursos petroleros que pondrá en concurso Pemex están justo en zonas de difícil explotación, en las que se requieren recursos y amplia experiencia.

“La preocupación principal es la calidad y capacidad de los contratistas que decidan participar en estos contratos. Ya vivimos los ‘Contratos Incentivados’ de la reforma del 2008 implementados en 2011 los cuales con posterioridad se modificaron para volverlos de Obra Pública Financiada - con el consecuente impacto de deuda pública, y que, en algunas instancias, terminaron siendo asignados a contratistas sin experiencia, nuevos en upstream y con las que PEP tiene hoy adeudos multimillonarios y posibles conflictos”, dijo el especialista.

Ramsés Pech, analista del tema, consideró que, dado que entre las empresas del sector se desconoce cualquier convocatoria abierta, se presume que las licitaciones se están realizando mediante procesos de invitación directa a las empresas, por lo que espera que la información que surja en los cuartos de datos que se han abierto para campos como Cuervito, Tamaulipas y Kayab-Pit-Utsil contengan todo lo necesario para una buena evaluación por parte del contratista.

“Algún dato que falte para revisar los recursos y su factibilidad podrá volverse muy costoso a la hora de operar los campos, porque se tratará primero de sacar los costos y después obtener ganancia, lo que sólo se puede hacer con un diseño súper meticuloso”, dijo.

En su informe de resultados del segundo trimestre del año, Pemex informó que los ingresos de los contratos deberán cubrir siempre en primer lugar las obligaciones fiscales, con un máximo de 30% sobre ingresos para recuperación de costos, participación de cada contratista según su porcentaje del contrato y un mínimo de 40% para Pemex. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

2

ConocoPhillips recortará entre 20 y 25% su plantilla laboral

La productora estadounidense de petróleo y gas dijo que los recortes en su personal son como parte de una amplia reestructuración de la compañía.

La productora estadounidense de petróleo y gas **ConocoPhillips** recortará entre el 20% y 25% de su plantilla como parte de una amplia reestructuración, dijo un portavoz de la empresa el miércoles, después de que cinco fuentes dijeran a Reuters que el CEO Ryan Lance detalló los planes en un video matinal.

Las acciones de la tercera mayor productora de petróleo de Estados Unidos bajaron un 4.2%, hasta 94.91 dólares, superando la caída del 2.1% del índice energético más amplio **S&P 500**.

"Sé que estos cambios crean incertidumbre y son inquietantes", declaró Lance.

La caída de los precios del petróleo ha presionado a **ConocoPhillips** y a sus rivales este año, obligándoles a recortar personal, frenar el gasto de capital y reducir las perforaciones. **Chevron** anunció en febrero que despediría hasta el 20% de su plantilla y la gigante de servicios petrolíferos **SLB** también está recortando personal.

En enero, la petrolera británica **BP** anunció que suprimiría más de 7,000 empleados, es decir, el 5% de su plantilla.

"A medida que racionalicemos nuestra organización y eliminemos trabajo del sistema, necesitaremos menos puestos", dijo Lance en el mensaje de video escuchado por Reuters.

Los costos han subido unos 2 dólares por barril, lo que dificulta la competitividad de la empresa, dijo Lance. Agregó que los costos controlables habían subido a 13 dólares por barril en 2024 desde los 11 dólares en 2021.

Los futuros del crudo estadounidense han bajado cerca de un 11% en lo que va de año.

ConocoPhillips tiene unos 13,000 empleados en todo el mundo, lo que significa que se verán afectados entre 2,600 y 3,250 empleados. La mayoría de los recortes se efectuarán antes de finales de año, dijo Dennis Nuss, portavoz de ConocoPhillips, en una respuesta a Reuters enviada por correo electrónico.

La nueva estructura y dirección se harán públicas a mediados de septiembre y la reorganización concluirá en 2026, según dos de las fuentes. Además, la empresa tiene previsto celebrar una reunión pública el jueves por la mañana, dijeron las fuentes.

Los ingresos netos de **ConocoPhillips** se redujeron en el segundo trimestre a unos 2,000 millones de dólares, el nivel más bajo desde el trimestre finalizado en marzo de 2021, cuando el COVID-19 hizo estragos en la demanda.

Hasta el miércoles por la tarde, las acciones de la compañía habían caído un 4% en lo que va de año, frente a la subida del 5% del índice energético S&P 500. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

3

Precios del petróleo caen más de 2% previo a reunión de la OPEP

El barril de Brent bajó 2.23%, para cotizarse a 67.60 dólares por barril, y el West Texas Intermediate (WTI) perdió 2.5%, a 63.97 dólares.

Los **precios del petróleo** cayeron más de un 2% el miércoles, antes de la reunión de fin de semana que celebrarán los productores de la OPEP+, en la que se espera que se estudie un nuevo aumento de los objetivos de bombeo en octubre.

El **Brent** perdió 1.54 dólares, o un 2.23%, a 67.60 dólares por barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) restó 1.62 dólares, o un 2.5%, a 63.97 dólares.

Ocho miembros de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y aliados (**OPEP+**) considerarán elevar aún más su producción el domingo, dijeron a Reuters dos fuentes conocedoras de las discusiones, mientras el grupo busca recuperar cuota de mercado.

La posibilidad de que la OPEP+ aumente la producción de petróleo ha crecido, según Phil Flynn, analista sénior de Price Futures Group. Los operadores esperaban que el grupo mantuviera su postura.

Otro aumento significaría que la **OPEP+**, que bombea cerca de la mitad del petróleo mundial, estaría empezando a deshacer una segunda capa de recortes de producción de unos 1.65 millones de barriles por día (bpd), o el 1.6% de la demanda mundial, más de un año antes de lo previsto.

El grupo ya acordó elevar los objetivos de producción en unos **2.2 millones de bpd** de abril a septiembre, además de un **incremento de 300,000 bpd** de la cuota de Emiratos Árabes Unidos.

"Si la producción se incrementa de acuerdo con las nuevas cuotas, vemos que el mercado pasará a un superávit considerable entre septiembre de 2025 y 2026, y los inventarios se irán acumulando", dijo Ole Hvalbye, analista del banco SEB.

Sin embargo, las alzas reales del grupo no han estado a la altura de las promesas, ya que algunos miembros han compensado el exceso de producción anterior y otros han tenido dificultades para aumentar su extracción debido a limitaciones de capacidad.

Las ofertas de empleo en Estados Unidos cayeron más de lo esperado en julio y la contratación fue moderada, en consonancia con la relajación de las condiciones del mercado laboral, según un dato publicado el miércoles. El Economista

Precios del petróleo cierran con ganancias en medio de tensiones geopolíticas

Los precios del crudo subieron este martes ante la posibilidad de una interrupción del suministro de crudo ruso.

Los **precios del petróleo** subieron el martes ante la posibilidad de una interrupción del suministro de crudo ruso, mientras las **negociaciones entre Moscú y Kiev** parecen lejanas.

"La prima de riesgo geopolítico se ha reincorporado en los precios", resumieron los analistas de Eurasia Group en una nota.

El precio del barril de crudo **Brent del mar del Norte** para entrega en noviembre subió 1.45%, hasta los 69.14 dólares.

Su equivalente estadounidense, el crudo **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en octubre, subió 2.47%, hasta los 65.59 dólares.

Este aumento, mayor que el del **Brent**, se explica por la escasa actividad del día anterior en el mercado estadounidense debido al feriado en Estados Unidos.

"Los ucranianos tienen claramente en la mira la infraestructura energética rusa. Alrededor del 20% de la capacidad de refinación está fuera de servicio", declaró a la AFP John Kilduff, de Again Capital.

Los "ataques a la infraestructura petrolera rusa podrían provocar una disminución de las exportaciones en las próximas semanas", señalaron los analistas de Eurasia Group, de ahí el aumento de los precios del martes.

Además, para castigar las **compras de petróleo ruso** por parte de Nueva Delhi, Estados Unidos impuso recientemente aranceles a los productos procedentes de la India.

Al mismo tiempo, ocho miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**), que han aumentado significativamente sus cuotas de producción en los últimos meses, se reunirán el próximo domingo.

"Esperamos que mantengan su objetivo de producción sin cambios", declaró a la AFP Jorge León, analista de Rystad Energy.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

4 Metas sexenales de producción de Pemex: ¿Cuántos billones necesitará invertir para cumplirlas?

El monto de inversión equivale a casi cuatro veces los apoyos financieros que Pemex recibió este año para cubrir vencimientos de deuda y sostener su gasto de capital.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) deberá invertir 1.8 billones de pesos para poder alcanzar las metas de producción de 1.8 millones de barriles de petróleo y 5 mil millones de pies cúbicos de gas natural diarios establecidos por el [Gobierno de Claudia Sheinbaum](#), según datos del Primer Informe de la presidenta.

Este monto de inversión equivale a casi cuatro veces los [apoyos financieros que Pemex recibió](#) este año para cubrir vencimientos de deuda y sostener su gasto de capital, es decir, los 474 mil 800 millones de pesos provenientes de las notas pre-capitalizadas emitidas por la Secretaría de Hacienda, más los 250 mil millones de pesos canalizados a través del vehículo financiero diseñado por Banobras.

De manera desagregada, **se espera invertir 1.6 billones de pesos** para desarrollar 12 proyectos estratégicos que aportarán el 61 por ciento de la producción de hidrocarburos líquidos del país.

Mientras tanto, se planea **gastar 238 mil millones de pesos** en cuatro proyectos estratégicos de gas natural, lo que representará el 54 por ciento de la producción de gas.

Con esta inversión, Pemex espera obtener a cambio ingresos por 6.9 billones de pesos, se puede leer en el informe anual.

Aún hay un largo camino para que [Pemex pueda alcanzar sus metas sexenales](#), ya que entre el 1 de octubre de 2024 y el 30 de junio de 2025 se mantuvo una producción promedio mensual de 1.716 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos y 4 mil 452 millones de pies cúbicos diarios de gas natural.

En el reporte se pudo observar que el 90 por ciento de los hidrocarburos líquidos producidos en el país provinieron de asignaciones operadas por Pemex, 5 por ciento se originaron de asociaciones y migraciones en las que participa la empresa y el 5 por ciento restante de contratos adjudicados en rondas.

Entre los principales logros del primer año de Sheinbaum, destacó el aumento de producción de los campos **Bakte, Ixachi, Itta, Teotleco y Bricol**, operados por Pemex, al pasar de 113 mil a 157 mil barriles diarios.

Además, también se lanzó una licitación para proyectos mixtos con privados para reactivar 400 pozos cerrados, con el objetivo de incorporar 13 mil barriles diarios. El Financiero

Gobierno de México y sector empresarial refrendan la Estrategia Nacional para estabilizar el precio de la gasolina

La Estrategia Nacional para mantener el precio de la Gasolina contempla la participación voluntaria del sector, excepto en zonas fronterizas.

La presidenta Claudia Sheinbaum y la [Secretaría de Energía \(SENER\), Luz Elena González Escobar](#), encabezaron la renovación por seis meses más de la [Estrategia Nacional para Estabilizar el Precio de la Gasolina](#) con representantes de las empresas y organizaciones gasolineras en Palacio Nacional.

Gracias a esta estrategia, se ha logrado reducir el **precio promedio nacional de la gasolina regular a 23.54 pesos por litro**, evitando así que un insumo tan esencial se convierta en un factor de incertidumbre para los hogares y las empresas.

Esta estrategia iniciada hace seis meses, contempla la participación voluntaria de las empresas del sector en torno a compromisos tales como **mantener el precio de la gasolina regular por debajo de los 24 pesos por litro**, excepto en las zonas fronterizas, cuya estructura de costos y estímulos fiscales generan un precio menor al referido y observar de manera permanente los controles volumétricos.

Durante este periodo, la Secretaría de Energía, junto con la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Profeco, la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones, y PEMEX, sostuvieron más de 80 reuniones de trabajo con importadores, comercializadores, distribuidores, transportistas, expendedores y los diferentes grupos empresariales, en las que se abordaron temas fundamentales para el éxito de la estrategia.

El Gobierno de México, a través de la SENER, mantendrá mesas de trabajo permanentes para analizar la regulación y la normatividad técnica aplicable para identificar áreas de mejora, con el objetivo de elevar la eficacia y eficiencia de la regulación.

La presidenta **Claudia Sheinbaum** externó a los empresarios su agradecimiento por su entusiasmo y compromiso, ya que este esfuerzo está orientado a cuidar el bolsillo de la gente, a dar estabilidad y a colocar el interés público en el centro de la política energética.

Con este acuerdo, se da un paso más para poner la energía al servicio del pueblo y asegurar que el desarrollo económico camine de la mano de la justicia social.

En la reunión participaron, además, el director general de [Petróleos Mexicanos, Víctor Rodríguez Padilla](#); la Secretaria de Medio Ambiente y Recursos Naturales, Alicia Bárcena Ibarra; el Secretario de Hacienda y Crédito Público, Édgar Amador Zamora; y el titular del Servicio de Administración Tributaria, Antonio Martínez Dagnino.

También, el Subsecretario de Hidrocarburos, Juan José Vidal Amaro; el Subsecretario de Inteligencia e Investigación Policial en la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana, Héctor Elizalde Mora; el director general de la CNE, Juan Carlos Solís Ávila; el Procurador Federal del Consumidor, Cesar Iván Escalante Ruiz. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

5

Deer Park, la joya de Pemex que refina más que cualquier planta mexicana

De acuerdo con datos oficiales, la refinería de Deer Park logró refinar un promedio de 295 mil barriles diarios de petróleo crudo durante el primer semestre del 2025.

La **refinería más productiva de Petróleos Mexicanos** (Pemex) no opera en el país, ya que ese título le pertenece a la [refinería de Deer Park](#), ubicada en **Texas**, según datos del [Primer Informe de Gobierno](#) de la **presidenta Claudia Sheinbaum** y de la petrolera.

De acuerdo con datos oficiales, la [refinería de Deer Park](#) logró **refinar un promedio de 295 mil barriles diarios de petróleo** crudo durante el primer semestre del 2025, cifra superior a cualquiera de las [siete refinerías que integran el Sistema Nacional de Refinación \(SNR\)](#).

¿Qué refinerías de México operaron más este año?

La central que más se le acerca a [Deer Park](#) fue la [refinería de Tula, Hidalgo](#); logró refinar un promedio de 210 mil barriles diarios durante el primer semestre del año, sin embargo, la refinería ubicada en territorio estadounidense la supera en un 40 por ciento.

Las siguientes en la lista fueron la [refinería de Salina Cruz](#) (196 mil barriles diarios), **Cadereyta** (155), **Olmecca** (125), **Salamanca** (122), Madero (101) y **Minatitlán** (99).

Sheinbaum destaca compra de Deer Park

La **presidenta Claudia Sheinbaum** mandó un mensaje durante la presentación de su primer Informe de Gobierno para todo aquellos que critican la inversión en refinerías.

“Gracias a la compra de la [refinería Deer Park, en Texas](#), a la construcción de la **Refinería Olmecca**, que está operando al 100 por ciento, y a la Planta Coquizadora de Tula que ya está en operación, Pemex produce cerca de un millón 200 mil barriles diarios de hidrocarburos, nada menos y nada más que casi 3 veces más de lo que se producía en 2018”, dijo.

Al tomar en cuenta todos los meses del sexenio de Claudia Sheinbaum (incorporar las cifras de octubre a diciembre de 2024), el **Sistema Nacional de Refinación (SNR)** procesó un volumen promedio de petróleo crudo de 906 mil barriles por día, que representó un incremento de 1.4 por ciento respecto al mismo periodo del año anterior.

“Es importante destacar que la Refinería Olmecca logró procesar 197 mil barriles diarios en el mes de junio de 2025, alcanzando 56 por ciento de su capacidad instalada, debido a que entró en operación el segundo tren de procesamiento”, se puede leer en el informe.

Detalló que en junio de 2025 el volumen registrado de procesamiento de las refinerías fue el más alto durante la presente administración, un hito en el fortalecimiento de la capacidad de refinación nacional.

Producción de gasolina en México

El Primer Informe de Gobierno destacó que la producción de gasolinas fue la de mayor relevancia de las refinerías durante el primer año del Gobierno de Sheinbaum, ya que alcanzó una producción promedio de 322 mil barriles diarios, lo que representó un aumento anual de 16 por ciento.

Al tomar en cuenta únicamente datos del primer semestre del 2025, se puede observar que la [refinería texana produjo un promedio de 274 mil barriles diarios](#) (gasolinas, diésel y turbosina), mientras que las siete refinerías que operan en México, en conjunto, lograron producir un promedio de 351 mil barriles diarios. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025

6

Data centers demandarán más del doble de energía

El gobierno federal reforzará durante el sexenio la red eléctrica, pero no alcanzará a cubrir las necesidades de 73 nuevos proyectos de centros de datos.

El plan de inversión por 8 mil 177 millones de dólares anunciado por la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) para modernizar y expandir la **Red Nacional de Transmisión** en el [sexenio de la presidenta Claudia Sheinbaum](#) será insuficiente no sólo para atender la creciente [demanda de energía de la industria](#) manufacturera y de la electromovilidad, también para atender la demanda eléctrica de los 73 nuevos [proyectos de Data Centers](#) que se espera entren en operación antes de 2030.

De acuerdo con estimaciones del sector, cada centro de datos de gran escala consume entre 50 y 100 megavatios (MW) de energía, lo que significa que la llegada de estas nuevas instalaciones podría requerir una capacidad adicional superior a los 5 mil MW.

Este volumen de demanda, concentrado en regiones como **Querétaro, Edomex, Nuevo León y Jalisco**, pondrá a prueba la infraestructura de transmisión, la cual ya enfrenta cuellos de botella en zonas industriales.

“Si bien el esfuerzo de inversión de la CFE es relevante, el desfase entre la velocidad de crecimiento de la industria y la capacidad de transmisión es evidente (...) El país corre el riesgo de convertirse en un destino atractivo para la inversión en el papel, pero sin la electricidad suficiente para sostenerla en la práctica”, advirtió **Santiago Barcón Palomar**, director general de PQ Barcón.

México se ha posicionado en los últimos cinco años como un hub emergente de centros de datos, gracias a su cercanía con EU, la disponibilidad de talento y la acelerada adopción digital de los más de 100 millones de mexicanos mayores de 6 años que tienen acceso a internet, según INEGI.

Firmas globales como [Microsoft](#), [Amazon Web Services](#), **Equinix** y **KIO Networks** han anunciado inversiones millonarias. No obstante, la principal limitante para la operación de estos proyectos es el acceso a electricidad estable, limpia y de bajo costo.

“La brecha no es de generación, sino de transmisión. Hay energía disponible en ciertas regiones del país, pero no hay líneas suficientes para transportarla hacia donde se requiere. Lo que nos preocupa es la transmisión, ahí es donde se tiene que invertir para que tengamos más opciones de expansión”, destacó **Alejandro Estúa**, chief Revenue Officer de KIO Networks.

Un reporte de la consultora Datalatam subraya que, de mantenerse la tendencia actual, la infraestructura eléctrica será incapaz de absorber más del 60 por ciento de los proyectos. De hecho, la **Asociación Mexicana de Data Centers (MEXDC)**, señala que sólo para atender la demanda de las inversiones proyectadas para los próximos 4 años, se necesita invertir 8 mil 737 millones de dólares.

El **rezago en transmisión** podría traducirse en costos más altos para las empresas tecnológicas, obligándolas a retrasar proyectos o a depender de soluciones temporales como el uso de plantas de generación propia, por lo que **Alejandro Escandón**, director general de la empresa generadora de electricidad Abent 3T, afirmó que la inversión privada será esencial para atender al [sector de los Data Centers](#).

“Precisamente estamos viendo que la industria de Centros de Datos está creciendo mucho, sobre todo en el sureste, donde están llegando este tipo de inversiones y por eso es necesario que haya más inversión en esta zona para atender la [demanda de electricidad limpia](#) que van a requerir”, afirmó Escandón, quien explicó que la demanda por parte de este sector tecnológico irá en aumento dado que se espera que México sea un hub de Centros de Datos.

De hecho, estados como Quintana Roo, Yucatán, Tabasco y Veracruz son algunas entidades que se perfilan en el sur de México como los nuevos hubs de centros de datos en el país, ya que su ubicación cercana a las costas permitirá a las empresas de Data Centers conectar su infraestructura con **cables submarinos** y así proveer de **servicios en la nube** a países de Centroamérica.

Así, los expertos coinciden en que el país tiene un doble reto: Por un lado, garantizar que la red tenga la capacidad física para sostener la demanda y, por otro, [garantizar que la electricidad provenga de fuentes renovables](#), toda vez que hoy 70 por ciento de los centros de datos instalados en México y Latam buscan contratos de energía limpia como condición para operar.

“No basta con tener líneas y megavatios; se requiere energía verde para cumplir con estándares internacionales. Sin eso, México perderá atractivo frente a otros países que ya ofrecen energía de fuentes limpias. Por eso estamos apostando a invertir en el sur del país”, agregó el directivo de A3T, empresa de generación eléctrica que invertirá mil millones de dólares durante los próximos 4 años para ampliar su capacidad. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de septiembre de 2025



PRECIO de la gasolina HOY jueves 4 de septiembre de 2025: ¿Te afecta el nuevo costo?

Así se vende la gasolina Premium, Magna y Diésel en las principales entidades del país. Aquí puedes consultar los precios actualizados de tu localidad

La [gasolina Magna, Premium y Diésel](#) continúan sin recibir estímulo fiscal, con esto suman 21 semanas consecutivas sin recibir este beneficio, por lo que los [automovilistas](#) deben pagar el 100% del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por litro, según informó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), a través de un decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF). Esta decisión aplicará desde el sábado 30 de agosto hasta el viernes 5 de septiembre de 2025.

La SHCP informó que el total del IEPS que deberá pagar el consumidor en la gasolina Magna es de 6.4555 pesos por litro, en Premium es de 5.4513 pesos por litro, y en el caso de Diésel es de 7.0946 pesos por litro.

Este miércoles 3 de septiembre de 2025, el precio de los combustibles Magna, Premium, Diésel y el **gas natural vehicular** se mantuvieron sin cambios en su costo a nivel nacional, en comparación con el día anterior, según información del portal PETROIntelligence. ¿Este precio impacta tu **economía familiar**?

- Gasolina Magna precio por litro: 23.49 pesos
- Gasolina Premium precio por litro: 25.77 pesos
- Diésel precio por litro: 26.25 pesos

Precio de la gasolina hoy miércoles 3 de septiembre en CDMX, Jalisco y Nuevo León

Cabe destacar que el precio del combustible puede variar según la región del país. A continuación, te mostramos el **precio promedio de la gasolina por litro** reportado **hoy** en algunos estados del país.

¿Cuánto está la gasolina hoy en la **CDMX**?

- Precio gasolina Magna por litro: 23.51 pesos
- Precio gasolina **Premium** por litro: 25.86 pesos
- Precio Diésel por litro: 25.85 pesos (bajó 1 centavo)

¿Cuánto está la gasolina hoy en **Jalisco**?

- **Magna** precio por litro: 23.89 pesos (subió 2 centavos)
- Premium precio por litro: 26.19 pesos (subió 1 centavo)
- Diésel precio por litro: 26.27 pesos

¿Cuánto está la gasolina hoy en **Nuevo León**?

- Precio Magna por litro: 23.71 pesos (subió 1 centavo)
- Precio **Premium** por litro: 27.07 pesos (bajó 1 centavo)
- Precio Diésel precio por litro: 25.86 pesos (bajó 1 centavo)

¿Cuánto vale el litro de **gas natural vehicular**?

- El precio mínimo por litro es de 10.99 pesos
- El precio promedio por litro es de 12.55 pesos
- El precio máximo por litro es de 13.99 pesos
- Profeco revisa precios de la gasolina
- La Subprocuraduría de Verificación de Profeco verifica los establecimientos que expenden combustible al público en general, como estaciones de servicio o **gasolineras** mediante un programa permanente con presencia en toda la República Mexicana. El Heraldo