

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de abril de 2026



Sheinbaum anuncia reunión con gasolineros y productores para analizar aumento de precios

La presidenta Claudia Sheinbaum dio a conocer este lunes que en los próximos días se reunirá con gasolineros y productores para analizar el aumento del precio de los combustibles y la canasta básica.

La presidenta **Claudia Sheinbaum** dio a conocer este lunes que en los próximos días **se reunirá con gasolineros y productores** para analizar el aumento del precio de los combustibles y la [canasta básica](#).

Desde Palacio Nacional, la primera mandataria advirtió a los empresarios y productores que **“nadie se debe aprovechar” de la actual situación internacional** que ha generado el incremento en el precio de los combustibles, ya que argumentó que su administración sigue otorgando subsidios para mantener la gasolina magna por debajo de los 24 pesos el litro, y el diésel en los 28 pesos con 28 centavos.

“Les comento, si no estuviéramos interviniendo para apoyar el precio de la gasolina y del diesel, la gasolina estaría en más de 30 pesos el litro, el diesel estaría sobre 32, 33 pesos el litro, el día de ayer lo volvió a subir el barril de petróleo por la situación en Irán está sobre 102, 103 dólares el barril”, explicó Sheinbaum [durante su conferencia matutina](#).

En así que informó que se reunirá con gasolineros, y productores para analizar los posibles excesos en los precios de los combustibles y de la canasta básica, que reconoció, han incrementado sus precios derivado de los conflictos armados internacionales.

Aunado a que criticó a las gasolineras que, a pesar de que reciben subsidios para mantener bajo el precio del diésel, cobran este combustibles por arriba de lo acordado.

“Habrá razones temporales que esté mas alto un precio de un producto que otro, pero nadie se debe aprovechar de la situación actual del precio de los combustibles. ¡Nadie! Debemos apoyar a las familias”, reiteró.

“Entonces esta semana voy a tener una reunión con todos los gasolineros ya la han tenido esa que estaría Energía Pemex, Profeco, Secretaría de Hacienda, pero vamos a tener una reunión y estos precios pues también y otras razones han impactado en el precio de algunos productos jitomate, por ejemplo está muy caro la carne de res también subió”, agregó.

En este contexto, el titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), **César Iván Escalante**, también anunció que esta semana se dará inicio con los recorridos y la colocación de mantas en las gasolineras que presenten altos precios en los combustibles.

“Vamos a iniciar a partir de hoy, ¿se acuerdan el año pasado esta estrategia de lonas de ‘No cargues aquí, se vuelan la barda con los precios’, el día de hoy vamos a iniciar estos recorridos en la mayoría de los estados del país, **salvo Baja California Sur y Quintana Roo**, que tienen otros precios por un tema de logística, pero la idea es colocar estas lonas para informar a las personas consumidoras en dónde está volándose la barda con los precios, tanto en gasolina regular como en diésel”, explicó.

Asimismo, indicó que como parte de este programa, la ciudadanía pueden consultar en la página de Internet de Profeco el mapa virtual, y el QR, que muestra en cuánto está el precio al día de hoy de diésel, con el objetivo de que durante la semana baje y se estabilice en 28 pesos.

Finalmente, Sheinbaum Pardo adelantó que "está a punto de llegar al acuerdo de que bancos no cobren [comisión por pagar con tarjeta en gasolineras](#). Se está llegando a un acuerdo para que no se cobre la comisión por uso de la maquinita". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de abril de 2026

2 **Petróleo sube más de 4% por el bloqueo de EU a Irán tras fracaso de negociaciones**

Los precios del petróleo subieron alrededor de un 4% este lunes.

Los **precios del petróleo** subieron alrededor de un 4% este lunes, mientras el ejército estadounidense iniciaba un bloqueo de los buques que salían de los **puertos iraníes** y después de que Teherán amenazó con tomar represalias contra los puertos de sus vecinos del golfo Pérsico.

Las amenazas avivaban el temor a más dificultades en el suministro energético, después el fracaso de conversaciones del fin de semana para poner fin a la guerra con Irán.

Los futuros del **Brent** subieron 4.16 dólares, o un 4.37%, hasta los 99.36 dólares por barril, mientras que los del crudo **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos ganaron 2.51 dólares, o un 2.6%, para colocarse en los 99.08 dólares.

Los futuros recortaron las ganancias anteriores por la preocupación de que los altos precios puedan perjudicar el crecimiento económico y mermar la demanda de energía, y después de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el lunes que 34 buques habían atravesado el estrecho de Ormuz el domingo.

Al inicio de la sesión bursátil, **el Brent había subido más de 8 dólares por barril** y el WTI, más de 9 dólares.

Trump también dijo que Irán quiere llegar a un acuerdo y que él no aceptará ninguno que permita a Teherán disponer de armas nucleares.

Mientras tanto, en el mercado al contado, los precios del crudo físico para entrega inmediata en Europa cotizaban en máximos históricos de alrededor de 150 dólares por barril.

"Si Trump respalda efectivamente su amenaza de bloqueo con buques reales, pronto podría haber una convergencia entre los mercados de papel y los físicos", dijo Helima Croft, analista de RBC Capital Markets.

Trump advirtió de que cualquier buque iraní de "ataque rápido" que se acerque al bloqueo marítimo estadounidense sobre Irán sería eliminado.

Los aliados de la OTAN, sin embargo, dijeron que no se involucrarían en el plan de bloqueo de Trump, proponiendo en su lugar intervenir solo una vez que terminen los combates.

La alarma por el impacto de la guerra de Irán en la economía mundial creció a medida que más países anunciaban medidas de apoyo de emergencia para combatir el aumento de los costos energéticos, mientras que otros pedían ayuda internacional.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo bajó 500,000 barriles diarios su previsión de demanda mundial de petróleo en el segundo trimestre. El Economista

Petróleo sube más de 7% y supera los 102 dólares antes del bloqueo de EU del estrecho de Ormuz

Los precios del petróleo superaban de nuevo los 100 dólares por barril este lunes, mientras la Marina estadounidense se prepara para bloquear el paso de buques con destino a Irán o procedentes de este país a través del estrecho de Ormuz.

Los **precios del petróleo** superaban de nuevo los 100 dólares por barril este lunes, mientras la Marina estadounidense se prepara para bloquear el paso de buques con destino a Irán o procedentes de este país **a través del estrecho de Ormuz**, en una medida que podría restringir las exportaciones de petróleo iraní tras el fracaso de las negociaciones de paz entre Washington y Teherán. A las 11:29 GMT, los futuros del crudo **Brent** subían 6.81 dólares, o un 7.2%, hasta los 102.01 dólares por barril, tras cerrar el viernes con una caída del 0.75 por ciento. El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaba 7.5 dólares, o un 7.8%, para colocarse en los 104.07 dólares, tras perder un 1.33% en la sesión anterior.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo el domingo que su Marina comenzará a bloquear el estrecho de Ormuz, un anuncio que elevó la tensión tras unas maratónicas negociaciones con Irán en las que **no se logró alcanzar un acuerdo para poner fin a la guerra**, poniendo en peligro un frágil alto el fuego de dos semanas.

Asimismo, añadió que el precio del petróleo y la gasolina podría mantenerse alto hasta las elecciones de mitad de mandato de noviembre en Estados Unidos, un raro reconocimiento de las posibles repercusiones políticas de su decisión de atacar Irán hace seis semanas.

"El bloqueo anunciado por Estados Unidos supone un reconocimiento de que la premisa central del alto el fuego —al menos tal y como la interpreta Estados Unidos—, que era la reapertura del estrecho, es insostenible por ahora", afirmó Erik Meyersson, analista del banco nórdico SEB. El Mando Central estadounidense afirmó que sus fuerzas empezarán a aplicar el bloqueo de todo el tráfico marítimo que entre y salga de los puertos iraníes a las 10:00 hora local de Washington (14:00 GMT). Se "aplicará de manera imparcial a los buques de todas las naciones que entren o salgan de los puertos y zonas costeras iraníes, incluidos todos los puertos iraníes del golfo Pérsico y del golfo de Omán", dijo el CENTCOM en un comunicado en la red social X.

No se obstaculizará la libertad de navegación de los que transiten por el estrecho de Ormuz hacia y desde puertos no iraníes, añadió. La Guardia Revolucionaria de Irán declaró el domingo que cualquier buque militar que intente acercarse al estrecho de Ormuz **será considerado como una violación del alto el fuego** y será tratado con dureza y decisión. El Economista

14 de abril de 2026

3

Cuestionan integración de comité para evaluar el uso del fracking en México

La Alianza Mexicana contra el Fracking manifestó que tras el anuncio de la presidenta de abrir la puerta al gas no convencional, y conformar un comité “técnico-científico” para evaluar el uso de fracking, la discusión pública no puede quedar atrapada en los términos que el propio gobierno pretende imponer.

La **Alianza Mexicana contra el Fracking** manifestó que tras el anuncio de la presidenta **Claudia Sheinbaum** de abrir la puerta al gas no convencional, y conformar un comité “técnico-científico” para evaluar el uso de fracking, la discusión pública no puede quedar atrapada en los términos que el propio gobierno pretende imponer.

Si el gobierno insiste en anunciar un comité el próximo miércoles, **ese comité sólo podría tener credibilidad pública** si cumple condiciones elementales que distingan una deliberación real de una simulación.

Su mandato no puede estar sesgado de origen. Si el comité nace para buscar cómo explotar gas no convencional “mejor”, “con menos agua” o “con nuevas tecnologías”, entonces no estará evaluando si México debe o no abrir esta ruta, sino refinando la forma de implementarla. **Esa sería una simulación desde el diseño.**

Además, el comité debe tener la posibilidad real de concluir públicamente que el Estado mexicano debe prohibir el fracking. Si esa conclusión no es posible desde el inicio, entonces no se tratará de un espacio de evaluación, sino de **un mecanismo para legitimar una decisión ya tomada.**

Y la integración, los criterios de selección, la metodología, los documentos de trabajo, conflictos de interés, insumos y deliberaciones del comité deben ser públicos. “Si el gobierno habla de apertura a la sociedad, debe demostrarlo con total transparencia, no con opacidad ni designaciones discrecionales”, expresaron.

Aunado a esto, aseguran que no puede tratarse de un grupo de élite científica con visión tecnocrática, ya que **el fracking no afecta solamente indicadores energéticos** o balances de producción. Afecta territorios y pueblos concretos, convirtiéndolos en zonas de sacrificio para sostener el modelo fósil.

Por ello, y haciendo eco de la Opinión Consultiva 32/2025 de la Corte Interamericana de Derechos Humanos, **debe incluir al conocimiento indígena** como parte de la mejor ciencia disponible.

Además, cualquier exclusión de comunidades potencialmente afectadas, de voces independientes en salud pública, clima, agua, derechos humanos y defensa territorial, confirmaría que no se busca escuchar a la sociedad, sino neutralizarla.

Y si el gobierno pretende presentar este comité como un espacio serio de deliberación, en esa mesa también deben pesar los principios precautorio, pro aqua, interculturalidad, así como considerar los antecedentes internacionales de moratoria y prohibición del fracking, no solo las promesas tecnológicas de la industria y del sector energético. Un comité que nazca para discutir cómo habilitar el fracking, pero no para considerar seriamente su prohibición, estaría viciado desde el origen.

“La prueba del miércoles será simple. **Si el gobierno presenta un comité cerrado, opaco, tecnocrático**, sin independencia y sin posibilidad real de recomendar la prohibición del fracking en México, no estará abriendo una deliberación pública seria. Estará montando una simulación para legitimar una decisión ya tomada”, expusieron.

“El problema no es solamente quién integrará ese comité. El problema de fondo es si el gobierno busca realmente deliberar sobre el futuro energético del país o si sólo pretende vestir de ciencia una decisión fósil ya encaminada”, expresaron en un comunicado.

Según esta organización, el fracking no es un asunto meramente técnico, es una decisión política, territorial, climática y de derechos humanos. Afecta agua, salud, alimentación, comunidades, trabajadores, ecosistemas, formas de vida y viola obligaciones internacionales y constitucionales irrenunciables del Estado mexicano de respetar, proteger y garantizar los derechos humanos, y también de prevenir sus violaciones.

Por ello, presentarlo como una discusión de especialistas, aislada de sus consecuencias sociales y ambientales, es una forma de despolitizar una decisión que jamás ha sido neutral.

La Alianza Mexicana contra el Fracking reitera su postura: **no hay “fracking sustentable”**, ni “fracking responsable”, ni maquillaje tecnológico que borre dos décadas de evidencia científica sobre sus impactos ambientales, sociales y sanitarios.

Lo que México necesita no es una nueva vía para profundizar su dependencia a los combustibles fósiles, sino una ruta para salir de ella, aseveraron. El Economista

14 de abril de 2026



4

China, a la cabeza en técnicas de fracking sin uso de agua

El fracking alternativo busca sustituir el agua por fluidos anhidros como CO₂ o nitrógeno líquido. Esta técnica evita el daño a las arcillas y reduce la sismicidad. Incluso explora la posibilidad de bajar hasta 95% el uso de agua.

El gobierno de México busca realizar explotación de gas no convencional mediante métodos sustentables de fracking, que reduzcan el uso de agua al máximo. Sin embargo, actualmente, existen tecnologías que si bien exploran la viabilidad técnica de realizarlo siguen sin ser concluyentes.

De acuerdo con datos de la Secretaría de Energía, México consume 9,000 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, de los cuales solo 2,300 millones son producidos por Pemex, mientras que 75% restante proviene del extranjero.

Se estima, a su vez, que la demanda de gas natural crezca cerca del 30% para finales del 2030.

La investigación titulada Justification of Waterless Hydraulic Fracturing Methods (Justificación de los métodos de fracturación hidráulica sin agua) sostiene que las tecnologías tradicionales han alcanzado un límite operativo y ambiental, por lo tanto ya no son sostenibles.

El análisis estimó que una sola operación de fracking tradicional en Estados Unidos consume entre 15,275 y 19,425 metros cúbicos de agua; además de señalar que este líquido genera efectos capilares y el hinchamiento de minerales de arcilla, lo que “bloquea el flujo de hidrocarburos y reduce la eficiencia de extracción”.

“Estos desafíos resaltan la necesidad de transicionar hacia tecnologías de extracción sin agua”, se lee en la investigación publicada en la International Journal of Engineering (Revista Internacional de Ingeniería).

Uso de CO₂

La investigación pone sobre la mesa el uso de tecnologías de Dióxido de Carbono (CO₂) en varias modalidades: espuma, seco y supercrítico (estado semilíquido).

La primera utiliza un sistema de dos fases: gaseosa y líquida generalmente Nitrógeno o CO₂ mezclado con una base acuosa y agentes surfactantes.

Mientras que la segunda es un método completamente anhidro (sin agua) donde el fluido de fracturación, generalmente CO₂ líquido, reemplaza totalmente al agua convencional.

En la fracturación por CO₂ supercrítico, el fluido opera en un estado físico intermedio entre un líquido y un gas, que se alcanza cuando el CO₂ supera su punto crítico (temperatura mayor que 31.1°C y presión superior a 7.38 megapascales).

Esta técnica es usada por la China National Petroleum Corporation, que la ha ocupado en sus campos de esquisto en Xinjiang y Jilin, de acuerdo con reportes de Progresos en Investigación y Desarrollo.

La empresa estatal productora de combustible en la República Popular de China destaca una mejora en la recuperación de gas de 15 a 20% comparado con el método hidráulico tradicional.

Fluidos criogénicos

De acuerdo con el estudio, el uso de estos fluidos es una de las fronteras más prometedoras. El nitrógeno líquido (LN₂) requiere entre 19 y 30% menos de presión de fractura que el agua bajo las mismas condiciones de estrés.

“El gradiente de temperatura extremo (rapidez con la que varía la temperatura) entre la roca y el LN₂ fomenta el desarrollo de fracturas más complejas y permeables, particularmente bajo condiciones de alto estrés y temperatura”, abundó el reporte.

De igual manera, se considera como ventaja que el LN₂ es un gas inerte, económico y no daña la roca, simplificando la limpieza del pozo tras la operación.

Gases

Por otro lado, el análisis también vislumbra la posibilidad de ocupar el Gas Licuado de Petróleo (LPG) y Gas Natural Licuado (LNG).

En cuanto al primer gas, el reporte menciona que empresas en Norteamérica, sin mencionar cuales, han realizado más de 1,500 operaciones exitosas transformando propano en gel. No obstante, advierte riesgos de seguridad.

Aunque el LNG es seguro y fácil de encontrar cerca de los sitios de pozos, el reporte es cauteloso sobre su madurez comercial.

Reciclaje

Por otro lado, existen reportes como “Mercado de tratamiento de aguas residuales de fracturación hidráulica 2024-2028” de Technavio que destaca el uso de tecnologías que permiten reutilizar hasta el 95% del agua usada en fracking, reduciendo costos operativos entre 30 y 40 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de abril de 2026

5

Con inversión de 35 millones de pesos arranca proyecto de cableado subterráneo en Ajijic

El proyecto, impulsado por la Fundación Guadalajara 500, busca modernizar la imagen urbana, reducir riesgos del cableado aéreo y fortalecer la vocación turística del Pueblo Mágico.

Con una **inversión que alcanzará los 35 millones de pesos**, el gobierno municipal de Chapala puso en marcha la primera etapa de un proyecto de cableado subterráneo en la delegación de **Ajijic, uno de los 12 Pueblos Mágicos de Jalisco** y asentamiento de una importante comunidad de norteamericanos.

La obra de infraestructura urbana será financiada de manera conjunta entre el municipio, el gobierno del estado y el fideicomiso de Turismo también estatal.

La iniciativa, impulsada por la **Fundación Guadalajara 500**, busca modernizar la imagen urbana del Pueblo Mágico mediante la intervención integral de redes eléctricas, telecomunicaciones y alumbrado público, además de atender riesgos asociados al cableado aéreo.

En esta primera fase, el municipio destinará 10 millones de pesos para iniciar los trabajos, que abarcarán parte de las 23 manzanas contempladas dentro del proyecto total. De acuerdo con autoridades municipales, la obra completa se desarrollará en tres etapas y se estima que concluya en un período aproximado de seis meses.

"En los próximos días la intención es que se inicie esta obra, no se va a iniciar hasta que no nos reunamos, el delegado va a hacer unas mesas de trabajo para socializar los tiempos, socializar qué parte se va a intervenir, nos queda claro que estamos muy cerca del mundial, entonces tenemos que pensar en todo esto", indicó **Alejandro Aguirre, alcalde de Chapala** -municipio al que pertenece la delegación de Ajijic-.

El munícipe subrayó que previo al arranque formal, se llevarán a cabo mesas de trabajo para socializar los alcances, tiempos e intervenciones específicas con la población, considerando también la cercanía del Mundial de Fútbol FIFA 2026, lo que se estima, aumentará considerablemente la afluencia turística en la zona.

El proyecto cuenta con la participación de diversas instancias, entre ellas la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** que ejecutará la obra, así como la Secretaría de Infraestructura y Obra Pública (SIOP) del gobierno de Jalisco. Asimismo, dijo Aguirre Curiel, se han sostenido reuniones con empresas de telecomunicaciones como Telmex, a fin de coordinar el retiro de cables y postes.

Impulso privado

Desde la iniciativa privada, la Fundación Guadalajara 500 ha jugado un papel esencial en la promoción del proyecto. Su presidente, José Palacios Jiménez, destacó la necesidad de eliminar el cableado aéreo no solo por razones estéticas, sino también de seguridad, al señalar que estas instalaciones representan un riesgo para la población y afectan la imagen urbana.

"Ya ha habido personas que desgraciadamente por el tema del cableado han perdido la vida; es un tema de seguridad también que nos concierne lograr que en todo el estado de Jalisco, logremos revivir nuestra arquitectura sin las telarañas que tenemos por todos lados. Un llamado a los cableros, nos venden tiempo aire, y una manera importante de que sigan haciendo su negocio es que también nos limpien las ciudades", expresó Palacios Jiménez.

Además del impacto visual, el proyecto busca fortalecer la vocación turística de Ajijic, una localidad que alberga a la comunidad de canadienses más grande fuera de su país, lo que incrementa la relevancia de mejorar su infraestructura urbana. El Economista



14 de abril de 2026



6

Producción de petróleo de la OPEP sufrió en marzo su mayor caída desde la pandemia por la guerra

La oferta de crudo por parte de los países de la OPEP se redujo durante el pasado mes de marzo un 27,5%, lo que equivale a unos 7,88 millones de barriles diarios menos en el mercado, como consecuencia del impacto del conflicto en Oriente Próximo y el bloqueo del estrecho de Ormuz.

La oferta de crudo por parte de los países de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) se redujo durante el pasado mes de marzo un 27.5%, lo que equivale a unos 7.88 millones de barriles diarios menos en el mercado, como consecuencia del impacto del conflicto en Oriente Próximo y el [bloqueo del estrecho de Ormuz](#).

Según los datos publicados por la OPEP en su boletín mensual de abril, el bombeo de los países del cartel en marzo se redujo a 20.79 millones de barriles al día, frente a los 28.67 millones de barriles diarios del mes de febrero.

Al tener en cuenta también a productores aliados como Rusia, la oferta de petróleo de los países participantes en la Declaración de Cooperación (DoC), también conocida como OPEP+, disminuyó en 7.70 millones de barriles diarios en el mes de marzo, hasta promediar aproximadamente 35.06 millones de barriles al día, según fuentes secundarias disponibles.

La caída de la producción de crudo en marzo de los países la OPEP es la segunda mayor en términos mensuales desde el recorte voluntario de 9.7 millones de barriles al día acordado por los países de la organización en la primavera de 2020 en respuesta al **impacto en los mercados petroleros de la pandemia de Covid-19** y los confinamientos.

Entre los miembros del cartel, Irak sufrió en marzo la mayor bajada de la producción, que disminuyó un 61.3%, hasta 1.62 millones de barriles al día; mientras que Irán registró un descenso del 5.6%, hasta 3 mb/d. De su lado, Arabia Saudí recortó un 22.8% el bombeo en marzo, hasta 7.8 millones de barriles diarios; Emiratos Árabes Unidos un 44.7%, hasta 1.89 millones de barriles al día; y Kuwait un 53%, hasta 1.21 millones de barriles.

Por su parte, miembros de la OPEP **como Venezuela o Nigeria** registraron aumentos de la producción de petróleo. En el caso del país caribeño, la oferta de crudo se elevó un 8.7%, hasta 0.98 millones de barriles al día, mientras que la del país africano lo hizo 1.4%, hasta los 1.46 millones de barriles al día.

"En marzo, el valor de la cesta de referencia de la OPEP aumentó en 48.46 dólares por barril con respecto al mes anterior, alcanzando un promedio de 116.36 dólares por barril", destaca la OPEP, señalando que el contrato a plazo del Brent aumentó en 30.23/barril con respecto al mes de febrero, con un promedio de 99.60 dólares, mientras que el contrato a plazo del WTI aumentó en 26.48 dólares, hasta un promedio de 91 dólares/barril.

Previsiones de demanda

A pesar de la situación en Oriente Próximo, la OPEP espera que la demanda mundial de petróleo crezca en 1.4 millones de barriles al día en 2026 en comparación con el año anterior, sin cambios respecto a la evaluación del mes pasado.

Se prevé que la **demandas de la OCDE** aumente en 0.1 millones de barriles al día, mientras que la de los países no pertenecientes al 'think tank' de las economías avanzadas crecerá en aproximadamente 1.3 millones de barriles diarios.

"Se ha revisado a la baja el crecimiento de la demanda para el segundo trimestre de 2026 tanto en la OCDE como en los países no pertenecientes a la OCDE, debido principalmente a una ligera debilidad transitoria en el crecimiento de la demanda de crudo, dadas las circunstancias en curso en Oriente Próximo", señala la OPEP, que confía en que esta debilidad se compense en la segunda mitad del año.

De cara a 2027, anticipa que la demanda mundial de petróleo crezca en aproximadamente 1.3 millones de barriles al día, en comparación con el año anterior, también sin cambios respecto a la evaluación de marzo, incluyendo un avance de 0.1 millones de barriles diarios en la demanda de la OCDE, mientras que la de otros países crecerá en aproximadamente en 1.2 millones de barriles al día. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de abril de 2026



Elaboración de gasolinas en febrero aumentó 26.7%, dice Pemex

Pemex dijo que en febrero la producción de gasolina aumentó 26.7% en comparación con el mismo mes de 2025, al pasar de 328.3 a 416 mil barriles diarios, esto como resultado del fortalecimiento del Sistema Nacional de Refinación.

“Asimismo, la elaboración de diésel aumentó en cerca 79.93% en comparación del mismo periodo de febrero de 2025 al pasar de 166 a 298.7 mil barriles diarios”, dijo la compañía en un comunicado.

Además, en el segundo mes del año, según sus datos, la importación de gasolinas se ubicó en 274 mil barriles diarios, lo que representa una disminución de aproximadamente 15.54% en comparación con el mismo mes de 2025.

“Por su parte, la importación de diésel alcanzó 34.5 mil barriles diarios, cifra 62.94% inferior a los 93.1 mil barriles diarios registrados en igual periodo del año anterior”, dijo.

Por otra parte, la producción de combustóleo mostró una “reducción significativa”, al ubicarse en 168.2 mil barriles diarios, frente a 220.8 mil barriles diarios registrados en febrero de 2025, lo que equivale a una disminución de cerca de 23.82%.

“Esta reducción se alinea con el compromiso de Petróleos Mexicanos con la seguridad, la salud y la protección ambiental, al disminuir la producción de un combustible cuyo uso genera mayores emisiones de gases de efecto invernadero y partículas contaminantes”, dice la empresa. EAD



Se recuperan actividades extractivas de petróleo y gas

En el periodo enero-febrero, la extracción de hidrocarburos tuvo un incremento de 3.6 % anual; minería bajó 5.6 %, reportó el Inegi

La extracción de petróleo y gas en México aumentó **3.6 por ciento** en el periodo enero-febrero con respecto al mismo de 2025, informó este viernes el **Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi)**.

Según el reporte de actividad industrial a febrero de 2026, en el segundo mes las actividades relacionadas con la extracción de hidrocarburos aumentaron **un 3.1 por ciento anual**.

Estas cifras contrastan con la tendencia a la baja que había registrado este segmento industrial. En los primeros diez meses de 2025, las actividades industriales relacionadas con el petróleo y el gas había descendido **alrededor de 7 por ciento anual**.

Por el contrario, las actividades mineras –que incluyen minerales metálicos y no metálicos– tuvieron en ambos comparativos descensos **de 5.6 y 7.2 por ciento, respectivamente**.

Así, las actividades extractivas –minería e hidrocarburos– se incrementaron **0.9 por ciento anual** en los dos primeros meses del año, en tanto que subieron **1.1 puntos porcentuales en febrero**.

Bajan actividades relacionadas con la electricidad

En su reporte, el Inegi mostró que las actividades relativas a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, además del suministro de gas y agua por ductos, tuvieron un descenso de **0.4 por ciento anual** en los dos primeros meses del año y de **1.5 por ciento** en febrero.

En general, la actividad industrial en México tuvo una variación negativa en los dos comparativos, **de 1.2 y 1.3 por ciento**, respectivamente. El Economista