

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026



## Hacienda sube estímulos fiscales a la gasolina Magna y al diésel; reactiva subsidio para la Premium

El pasado martes 28 de abril, la presidenta de México, Claudia Sheinbaum, y empresarios gasolineros acordaron bajar a 27 pesos por litro el tope del precio al consumidor del diésel en estaciones de servicio, de manera gradual y a partir de la próxima semana.

El gobierno federal restableció el **estímulo fiscal** para la **gasolina Premium** luego de dos semanas consecutivas sin apoyo y aumentó [el subsidio para la gasolina](#) menor a 91 octanos, **Magna**.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (**SHCP**) detalló este viernes en el **Diario Oficial de la Federación** (DOF) que se aumentaría casi al doble el apoyo para el diésel, luego de que esta semana el gobierno federal y gasolineros acordaron un [tope del precio por litro de este combustible](#).

El estímulo fiscal a los combustibles es un mecanismo implementado por el gobierno federal con el que se aplica un descuento directo al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para amortiguar el impacto de los precios internacionales sobre el mercado interno.

Esta medida ha respondido, en las últimas semanas, a la volatilidad de los precios del petróleo ante el estancamiento de las negociaciones entre Estados Unidos e Irán, cuyo conflicto armado inició el 28 de febrero pasado.

### ¿Cuánto pagarás de IEPS?

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público dio a conocer este viernes que otorgará los siguientes estímulos fiscales del sábado 2 al viernes 8 de mayo:

- Gasolina Magna: 2.55 pesos por litro, es decir 1.5 pesos [más que la semana pasada](#).
- Gasolina Premium: 1.50 pesos, luego de que la semana pasada no contó con algún estímulo.
- Diésel: 4.47 pesos, esto es 2.01 pesos más que la semana pasada.

De esta manera, los automovilistas y transportistas pagarán las siguientes cuotas de [Impuesto Especial sobre Producción y Servicios](#) (IEPS):

- Gasolina Magna: 4.15 pesos por litro, 62% de la cuota completa.
- Gasolina Premium: 4.16 pesos por litro, 73% de la cuota completa.
- Diésel: 2.89 por litro, 39% de la cuota completa.

### ¿En cuánto se venden la gasolina y el diésel?

De acuerdo con datos de la consultora PETROIntelligence, este viernes 1 de mayo las gasolinas y el diésel se vendían a un precio promedio a nivel nacional de:

- Gasolina Magna: 23.68 pesos por litro, sin cambios respecto a la semana pasada.
- Gasolina Premium: 28.32 pesos por litro, un centavo más respecto a la semana anterior.
- Diésel: 28.16 pesos por litro, una baja de 8 centavos respecto a hace una semana.

El pasado martes 28 de abril, la presidenta de México, Claudia Sheinbaum, y empresarios gasolineros acordaron bajar a 27 pesos por litro el tope del precio al consumidor del diésel en estaciones de servicio, de manera gradual y a partir de la próxima semana.

La **reducción al precio máximo será gradual** y se ejecutará de manera voluntaria en las gasolineras.

Durante el anuncio de este acuerdo, la mandataria federal destacó que se logró esta reducción también con el apoyo de los bancos y las emisoras de vales que acordaron bajar sus comisiones.

Este acuerdo se dio a una semana del pacto de 28 pesos por litro para el diésel y de más de un año en que los gasolineros de manera voluntaria, aunque a solicitud del gobierno, tienen un tope de 24 pesos por litro en la gasolina Magna, con el fin de que no aumenten estos combustibles automotrices por la volatilidad que hay en los precios internacionales de referencia ante los conflictos armados en Medio Oriente.

Los [precios del petróleo](#) retrocedieron en la sesión viernes, con atención a las conversaciones de paz entre Irán y Estados Unidos.

El crudo **West Texas Intermediate** (WTI) para entrega en junio cayó un 2.95%, hasta los 101.97 dólares por barril, tras un breve descenso superior al 5% durante la sesión.

El crudo **Brent del Mar del Norte** bajó 2.20%, hasta los 108.17 dólares por barril.

En tanto, la **mezcla mexicana de petróleo** se ubica en 105.50 dólares por barril, de acuerdo con datos de Petróleos Mexicanos (Pemex) del jueves 30 de abril, ya que hoy no cotizó debido al feriado con motivo del Día Internacional del Trabajo. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026



2

## Persisten pérdidas de Pemex pese a crudo caro y menor carga impositiva

Las ventas de la empresa cayeron 7.6% debido a un menor volumen de crudo exportado, que no se compensó con las mayores ventas y precios de los petrolíferos que comercializa en el país

A pesar de un escenario favorable de precios del petróleo y de soportar una menor carga tributaria, Petróleos Mexicanos (Pemex) no pudo eludir las pérdidas durante el primer trimestre del 2026. De enero a marzo la empresa petrolera obtuvo una merma de 45,992 millones de pesos, ligeramente superior a la de 43,319 millones de pesos registrada en el mismo lapso del 2025, de acuerdo con el reporte del primer trimestre del 2026 de la empresa.

El resultado adverso comenzó con una caída en ventas de 7.6% a 365,729 millones de pesos, que se produjo por una disminución de 25.3% en las ventas de exportación (atribuible a un menor volumen de comercialización de petróleo crudo) que no pudo ser compensada por el avance de 4.2% en las ventas nacionales.

Estas últimas se vieron favorecidas por un mayor volumen y precio de ventas de gasolinas, diésel y turbosina.

Los envíos de crudo de Pemex cayeron 38.8% a 405,000 barriles diarios. Esta caída no se compensó con el alza de 5.2% en el precio de la mezcla mexicana de exportación, que fue de 68.04 dólares por barril.

Los precios del crudo iniciaron el trimestre en niveles bajos, asociados con la expectativa de una sobreoferta internacional. No obstante, repuntaron en marzo a más de 80 dólares como consecuencia del conflicto entre Estados Unidos, Israel e Irán.

Los volúmenes de ventas internas de Pemex no crecieron en la misma proporción que la caída de los envíos de petróleo crudo. El alza fue de solo 6.4% a un millón 312,000 barriles diarios.

Los costos de venta de la estatal, por su parte, cayeron 3.3% a 277,000 millones de pesos, es decir, el descenso no compensó la caída de las ventas. Los gastos de transportación, venta, administrativos y deterioro de activos financieros de operación cayeron 9.8% a 52,103 millones de pesos.

De modo que Pemex obtuvo un rendimiento de operación de 39,506 millones de pesos. No obstante, tuvo gastos financieros por 38,444 millones (22% menores a tasa anual) y pagó 47,700 millones de pesos por concepto del Derecho Petrolero para el Bienestar. Tras lo anterior, se registró un rendimiento negativo de 45,992 millones de pesos.

Cabe resaltar que la importante reducción que se ha hecho al derecho a la utilidad compartida (DUC), hoy llamado Derecho Petrolero para el Bienestar -que es el mayor impuesto que paga Pemex, a la utilidad menos deducciones del petróleo que comercializa, y que ha pasado de una tasa de 65% en 2019 hasta 30% en la actualidad- ha permitido que a su vez los impuestos totales de Pemex caigan desde 60% de los ingresos que recibió en 2012, hasta 27% en 2018, para situarse en 14% en 2025 y hasta en 13% como carga impositiva total a los ingresos de la estatal en el primer cuarto del 2026.

Por otro lado, la producción de hidrocarburos líquidos fue de 1.652 millón de barriles por día, un alza del 2.3% respecto al primer trimestre del año pasado, impulsada por campos estratégicos como Maloob, Ixachi, Zaap, Ayatsil y Quesqui, dijo la empresa en su reporte a la Bolsa Mexicana de Valores.

El proceso de crudo de las siete refinerías de la estatal se elevó un 22.2% hasta los 1.14 millones de barriles diarios, como parte de la política de procesar el crudo localmente. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026

3

## Deuda de Pemex toca menor nivel desde el 2014

El año pasado Fitch Ratings elevó la calificación de Pemex de B+ a BB+, con perspectiva estable, y Moody's la subió de B3 a B1, también con perspectiva estable.

Durante el primer trimestre del 2026 la deuda financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex) se redujo en 5,101 millones de dólares de forma trimestral a 79,037 millones de dólares, lo que equivale a una contracción de 7.3%, de acuerdo con el reporte financiero de la empresa del primer trimestre del 2026.

Se trata del pasivo financiero más bajo que haya registrado la empresa desde el 2014 (77,677 millones de dólares) y representa una reducción de 30.2% desde el pico de 113,227 millones de dólares registrado a diciembre del 2020.

Cabe recordar que en 2025, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, ejecutó una estrategia financiera integral orientada a fortalecer la posición financiera de Pemex.

En agosto de 2025, se realizó una operación de reporto por 11,300 millones de dólares utilizando bonos del Tesoro de Estados Unidos como colateral para pagar líneas de crédito y obligaciones de corto plazo.

Se ejecutó una oferta de recompra de bonos por hasta 9,900 millones de dólares para series con vencimientos entre 2026 y 2029, liquidada con aportaciones del Gobierno Federal y se realizaron pagos de bonos por 2,000 millones para suavizar las amortizaciones futuras.

El año pasado Fitch Ratings elevó la calificación de Pemex de B+ a BB+, con perspectiva estable, y Moody's la subió de B3 a B1, también con perspectiva estable. El Economista

## Pemex reportó envío de 15,000 bpd de crudo y 2,200 bpd de petrolíferos a Cuba en 2025

Las exportaciones mexicanas de crudo y combustibles a la isla son un tema delicado en la relación de México con Estados Unidos, cuyo presidente, Donald Trump, ha amenazado con imponer aranceles a los países que suministran petróleo a Cuba.

Petróleos Mexicanos (Pemex) exportó 15,000 barriles por día (bpd) de crudo y 2,200 bpd de **petrolíferos a Cuba** en 2025 por el equivalente a 500 millones de dólares, reportó el jueves la empresa, que aseguró que esas ventas cumplen con la legislación vigente.

Las **exportaciones mexicanas de crudo y combustibles** a la isla son un tema delicado en la relación de México con Estados Unidos, cuyo presidente, Donald Trump, ha amenazado con imponer aranceles a los países que suministran petróleo a Cuba.

México y Cuba tienen una cercanía histórica y el gobierno de la presidenta mexicana, Claudia Sheinbaum, ha hecho envíos de ayuda humanitaria a La Habana para ayudarle a paliar su frágil situación económica. Además, ha apelado al principio de soberanía de los países para defender los envíos de crudo mexicano a la nación caribeña y advertido que los aranceles podrían desencadenar una crisis humanitaria de "gran alcance" en la isla.

Pemex dijo en un reporte enviado a la Comisión de Valores de Estados Unidos que las ventas a Cuba el año pasado representaron el 3.1% de sus exportaciones totales de petróleo y el 1.8% de las ventas de petrolíferos.

La estatal, que tiene a su vez una complicada situación financiera, exportó menos **crudo y petrolíferos a Cuba** el año pasado que en 2024. De acuerdo a sus propios datos, en ese año, envió a la isla 20,100 bpd de petróleo y 2,700 bpd de productos petrolíferos.

Tras el bloqueo estadounidense a los petroleros venezolanos en diciembre y la [captura del presidente Nicolás Maduro](#) a principios de enero, cesaron los envíos de petróleo venezolano a Cuba. Esto había dejado a México como el mayor proveedor de la nación caribeña antes de la decisión de Trump. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026

## 4 Sheinbaum garantiza la instalación de 16,000 MW privados de energía renovable

La presidenta Claudia Sheinbaum aseguró que durante su sexenio se instalarán por lo menos 16,000 megawatts renovables de inversión privada o mixta con la CFE, gracias a los resultados que han tenido las convocatorias gubernamentales.

La presidenta **Claudia Sheinbaum** aseguró que durante su sexenio se instalarán por lo menos 16,000 megawatts renovables de inversión privada o mixta con la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE), gracias a los resultados que han tenido las convocatorias gubernamentales.

En el Museo de Antropología **dentro del evento Plan México**, explicó que ya se dio autorización para la instalación de 5,000 megawatts de proyectos de energía renovable en manos de empresas privadas. Esto gracias a la convocatoria para atención de proyectos prioritarios que se atendió en diciembre pasado.

Además, aseguró que esta semana se darán a conocer los ganadores de 11,000 megawatts de **inversión mixta entre la Comisión Federal de Electricidad** (CFE) y otras empresas, que son alrededor de 81 proyectos también de energía renovable.

La primera mandataria aseguró que el plan desglosa nuevamente toda la infraestructura que está construyendo la CFE que permitirá que se mantenga la inversión privada que garantice la instalación de energía eléctrica para el desarrollo del país. Finalmente, detalló que ya concluyó el diseño del marco jurídico para la instalación de proyectos de autoconsumo interconectado para plantas con instalaciones de entre 0.7 y 20 megawatts.

“La emisión el día de hoy esto es algo que nos habíamos comprometido de que todo aquél que tenga una inversión de 20 megawatts o menos se simplifica completamente el permiso es decir solamente presenta un solo permiso a la Secretaría de Energía y será autorizado de acuerdo con los requisitos que se requieren, eso es por parte de Secretaría de Energía, CFE y la Comisión Nacional de Energía”, dijo. El Economista

## Eni reanuda extracción de petróleo venezolano como pago en especie por gas

Los pagos se derivan de un acuerdo entre PDVSA y Cardón IV, una empresa mixta propiedad a partes iguales entre Eni y la española Repsol.

**Eni** reanudó la extracción de crudo venezolano en abril como pago en especie por el gas producido en el país, anunció el lunes el grupo italiano, que añadió que la medida le permitirá recuperar las cuentas por cobrar pendientes desde hace tiempo de Caracas.

Los pagos se derivan de un acuerdo firmado en marzo entre la petrolera venezolana **PDVSA** y **Cardón IV**, una empresa mixta propiedad a partes iguales entre **Eni ENI.MI** y la española **Repsol REP.MC**, que produce gas del yacimiento de Perla.

En virtud del acuerdo, los pagos por la venta de gas se realizan en especie, y el primer cargamento de crudo de origen venezolano se retiró en abril, declaró Eni en respuestas escritas a preguntas formuladas antes de su junta anual de accionistas del 6 de mayo.

Eni afirmó que la reanudación del transporte de cargamentos de petróleo se da mientras las sanciones estadounidenses contra Venezuela se han ido flexibilizando desde enero mediante una serie de licencias generales emitidas por la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC) del **Departamento del Tesoro**.

El nuevo marco regulatorio permite a Eni seguir operando en Venezuela y, a medio plazo, evaluar un posible fortalecimiento de sus actividades en el país, según ha indicado la compañía.

Según consta en su informe anual, PDVSA adeudaba a Eni unos **3,300 millones de dólares** a finales del año pasado, incluidos unos 1,000 millones de dólares en intereses devengados.

En su balance, Eni registró un valor recuperable para las cuentas por cobrar vinculadas a sus actividades en Venezuela de 880 millones de euros a finales de 2025. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026

5

## Reservas mundiales de petróleo se acercan a su nivel más bajo en 8 años: Goldman Sachs

El banco estimó que las reservas mundiales totales de petróleo se situaban en 101 días de demanda global y podrían caer a 98 días a finales de mayo.

Las reservas mundiales de **petróleo** se están acercando a su nivel más bajo en ocho años, dijo **Goldman Sachs** el lunes, advirtiendo de que la rapidez con la que se están agotando se está convirtiendo en motivo de preocupación ya que el suministro a través del [estrecho de Ormuz](#) sigue siendo limitado.

Los **precios del petróleo** subieron escalaron un 6% el lunes después de que **Irán** atacara varios buques en el estrecho de Ormuz e incendiara un puerto petrolero de los **Emiratos Árabes Unidos**, ya que el intento del presidente **Donald Trump** de utilizar a la **Marina de Estados Unidos** para liberar el tráfico marítimo provocó la mayor escalada desde que se declarara el alto el fuego hace cuatro semanas.

El banco estimó que las reservas mundiales totales de petróleo se situaban en 101 días de demanda global y podrían caer a 98 días a finales de mayo.

Goldman añadió que, aunque es "poco probable que las reservas mundiales totales alcancen los niveles operativos mínimos este verano (boreal), la velocidad de agotamiento y las pérdidas de suministro en algunas regiones y productos son preocupantes".

El banco estimó que las reservas mundiales de productos refinados comerciales se han reducido de 50 días de demanda (DoD) antes de la guerra de **Estados Unidos e Israel** contra Irán a 45 DoD en la actualidad. El banco añadió que las reservas de productos refinados de fácil acceso se estaban acercando rápidamente a niveles muy bajos. El Economista

## Precios del petróleo caen tras nueva propuesta de Irán para negociar con Estados Unidos

Los precios del Brent del mar del Norte y del WTI estadounidense bajaron luego de conocerse la noticia sobre los avances en las negociaciones de paz en el Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** cayeron este viernes impulsados por un renovado optimismo del mercado, después de que Irán presentara a Estados Unidos una nueva propuesta para reanudar las negociaciones con el objetivo de poner fin a la guerra, según la agencia noticiosa oficial iraní.

"La República Islámica transmitió el jueves por la noche el texto de su última propuesta a Pakistán, mediador en las conversaciones con Estados Unidos", indicó la agencia Irna, sin ofrecer más detalles.

Pero en una sesión marcada por una liquidez muy limitada debido al 1º de Mayo, ese breve anuncio bastó para provocar una fuerte caída de los precios del crudo.

Hacia las 14H55 GMT el precio del barril de West Texas Intermediate, referencia estadounidense del petróleo, para entrega en junio, caía 3.34%, hasta 101.56 dólares, después de haber llegado a perder brevemente más del 5%.

El barril de Brent del mar del Norte, para entrega en julio - en su primer día como contrato de referencia-, retrocedía 1.72%, hasta 108.50 dólares.

Sin embargo, ambas referencias habían comenzado la sesión en terreno positivo debido al bloqueo prolongado del estrecho de Ormuz, que sigue obstaculizando las exportaciones petroleras procedentes del Golfo.

La magnitud de los flujos perdidos para el mercado debido a la paralización de este paso marítimo es tal que los inversores reaccionan con fuerza ante cualquier anuncio que haga surgir la esperanza de un desbloqueo del estrecho.

Con unas reservas estratégicas cada vez más reducidas, el tiempo necesario para una mejora se convierte en un factor crucial.

Siete miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) tomarán el domingo una decisión sobre sus cuotas por primera vez desde la sorpresiva salida de Emiratos Árabes Unidos del grupo, efectiva desde este mismo día. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026

6

## Petróleo sube 5% tras reporte de que un buque de guerra de EU fue alcanzado por misiles

Los precios del petróleo subían alrededor de un 5% este lunes después de que la agencia de noticias iraní *Fars* informó de un incidente con un buque de guerra estadounidense en el estrecho de Ormuz.

Los **precios del petróleo** subían alrededor de un 5% este lunes después de que la agencia de noticias iraní *Fars* informó de un incidente con un **buque de guerra estadounidense en el estrecho de Ormuz**, lo que desató la preocupación por una interrupción prolongada en esta ruta vital para el transporte de petróleo.

Los futuros del crudo **Brent subían 5.52 dólares**, o un 5.1%, hasta los 113.69 dólares el barril a las 10:25 GMT, [tras haber cerrado con una caída de 2.23 dólares el viernes](#). El **West Texas Intermediate** estadounidense subía 5.10 dólares, o un 5%, a 107.04 dólares el barril, tras una caída de 3.13 dólares el viernes.

Un buque de guerra estadounidense que pretendía atravesar el estrecho fue obligado a dar media vuelta tras ignorar la advertencia de Irán, informó *Fars* este lunes citando fuentes locales, y añadió que dos misiles lo alcanzaron cuando navegaba cerca de Jask.

La Armada iraní también afirmó que había impedido la entrada de buques de guerra estadounidenses en la zona del estrecho de Ormuz.

*Reuters* no pudo verificar de forma independiente estas informaciones.

No hubo una respuesta inmediata por parte de Estados Unidos, pero *Axios* citó a un funcionario estadounidense de alto rango que negó que un buque estadounidense hubiera sido alcanzado.

Los precios ya cotizaban al alza en la sesión debido a las continuas interrupciones en el suministro de petróleo a través del estrecho.

El presidente **Donald Trump** dijo que Estados Unidos iniciaría esfuerzos para ayudar a los buques varados en el estrecho de Ormuz, pero los precios se mantuvieron por encima de los 100 dólares el barril, sin un acuerdo de paz a la vista y con el tráfico marítimo a través de esta vía estratégica aún restringido.

El Ejército iraní, en respuesta, advirtió este lunes a las fuerzas estadounidenses que no entren en el estrecho, añadiendo que sus fuerzas "responderían con dureza" a cualquier amenaza.

Trump ha convertido en una prioridad alcanzar un acuerdo nuclear con Teherán, pero Irán quiere aplazar las negociaciones nucleares hasta después de la guerra y levantar primero los bloqueos al tráfico marítimo en el Golfo.

En tanto, la agencia británica de Operaciones de Comercio Marítimo informó este lunes que un petrolero había comunicado haber sido alcanzado por proyectiles de origen desconocido mientras transitaba cerca de Fuyaira, en los Emiratos Árabes Unidos.

El domingo, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, [conocida como OPEP+](#), anunció que aumentaría los objetivos de producción de petróleo en 188,000 barriles diarios en junio para siete miembros, lo que supone el tercer aumento mensual consecutivo. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de mayo de 2026

## Alza del crudo presionó resultados de las empresas en Bolsa en el I Trim.

Emisoras como Volaris, Cementos Mexicanos, Aeroméxico, Orbia y Grupo México, aseguraron que fueron impactados por el incremento en el precio del insumo.

Empresas cotizadas en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) se vieron afectadas en el primer trimestre del año, por el incremento en el precio del petróleo y sus derivados por las tensiones en Medio Oriente.

En sus reportes, empresas como Volaris, Cementos Mexicanos (Cemex), Aeroméxico, Orbia y Grupo México, aseguraron que fueron impactados por el alza en el precio del insumo.

La aerolínea de bajo costo Volaris, se posiciona como una de las entidades más afectadas. Aseguró que su costo de la turbosina se incrementó 16.2%, situándose en 3.06 dólares por galón durante el trimestre. Este aumento, sumado a otros factores operativos, contribuyó a una pérdida neta de 71 millones de dólares en el periodo.

La aerolínea proyecta que para el segundo trimestre de 2026 el precio promedio del combustible podría alcanzar los 4 dólares por galón, lo que representa casi el doble de los 2.01 dólares registrados en el mismo periodo del año anterior.

Otra aerolínea que también se vio afectada fue Aeroméxico, la aerolínea bandera de México, al resaltar que sus gastos operativos se incrementaron 15% y alcanzó 1,200 millones de pesos en comparación anual.

Este incremento se debió, entre otros factores, a los precios elevados de combustible como resultado de eventos geopolíticos desde finales de febrero.

La aerolínea destacó que el costo de combustible por litro aumentó 13.1% en comparación con el primer trimestre del 2025, cuando se compró el insumo en 68 centavos el litro y en los primeros tres meses del presente año se cotizó en 77 centavos por litro.

Para la región montana Cemex, el encarecimiento de la energía representa un reto directo en la producción y distribución. La empresa informó la introducción de recargos por combustible en diversos mercados para compensar la inflación energética.

Además, Cemex resaltó que utiliza una sofisticada estrategia de cobertura financiera para protegerse. Su portafolio incluye instrumentos derivados como call spreads sobre el petróleo Brent, diseñados específicamente para mitigar la exposición al costo del combustible que está implícito en sus gastos de distribución.

El grupo industrial Orbia, productor de PVC y tuberías plásticas, también señaló que hacia finales del trimestre comenzó a incurrir en mayores costos de insumos y logística derivados de los eventos geopolíticos globales.

## Trion alcanza el 56% de avance: el "farm-out" de Pemex perfila su primera producción para 2028

La empresa ha tenido que implementar acciones de precios estratégicas en sus segmentos de Construcción e Infraestructura, Agricultura de Precisión y Fluor y Materiales de Energía para contrarrestar el encarecimiento de las materias primas provocado por el conflicto en el Medio Oriente.

No obstante, Orbia también observó una ventaja relativa, ya que las disrupciones han elevado los precios del PVC a nivel global, favoreciendo su posición de costos en la costa del Golfo de Estados Unidos.

### Impactos indirectos

Otras empresas han visto reflejada esta alza de manera indirecta en sus balances.

En el caso de Gruma, productora de harina de maíz y tortillas, afirmó en su reporte que el incremento en los combustibles presionó en sus gastos de venta y administración debido a elevados costos de distribución, particularmente en sus operaciones de Estados Unidos y Centroamérica.

Vesta, la desarrolladora de naves industriales, citó explícitamente el alza en los precios del petróleo como un factor de incertidumbre que influye en la toma de decisiones corporativas y en los tiempos de inversión de sus clientes.

### Volatilidad en mercado petrolero

Los precios internacionales del petróleo han registrado fuerte volatilidad, desde que comenzó el conflicto en Medio Oriente, el pasado 28 de febrero. Durante el primer trimestre, el precio de los referenciales subió. La mezcla mexicana escaló 95.30%, el WTI avanzó 76.56% y el Brent 70.86 por ciento.

Al comienzo del presente año, los precios del crudo rondaban en promedio 58 dólares y actualmente superan los 100 dólares por barril, lo que impactó directamente en el precio de insumos como la gasolina, diésel y turbosina.

### OPEP+ acuerda aumento en producción de crudo para junio

La OPEP+ acordó el domingo un aumento de la producción de petróleo para junio, un incremento que seguirá siendo teórico mientras continúe interrumpido el suministro de petróleo a través del Estrecho de Ormuz a causa de la guerra.

Siete países de la OPEP+ aumentarán sus objetivos de producción de petróleo en 188,000 barriles diarios en junio, el tercer aumento mensual consecutivo, dijo la OPEP+ en un comunicado después de una reunión en línea.

Esta medida está diseñada para demostrar que el grupo está preparado para aumentar los suministros una vez que cese la guerra y señala que la OPEP+ sigue adelante con su enfoque habitual a pesar de la salida de los Emiratos Árabes Unidos de la OPEP+, según fuentes y analistas de la organización. El Economista