

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026

1

## Precios del petróleo y gas suben con fuerza por freno a la producción en Oriente Medio

Un aumento sostenido de los precios del petróleo pondría en peligro la recuperación económica mundial y avivaría la inflación y podría hacer subir los precios minoristas de la gasolina en Estados Unidos.

Los [precios del petróleo y el gas](#) subieron el lunes por el temor a un conflicto largo en Oriente Medio tras los ataques israelíes y estadounidenses contra Irán y las represalias de Teherán, que obligaron al cierre de instalaciones de petróleo y gas en toda la región e interrumpieron el transporte marítimo en el estrecho de Ormuz.

Un aumento sostenido de los precios del petróleo pondría en peligro la recuperación económica mundial y avivaría la inflación y podría hacer subir los precios minoristas de la gasolina en Estados Unidos, un riesgo para el presidente estadounidense Donald Trump y su Partido Republicano antes de las elecciones legislativas de noviembre.

Los **futuros del crudo Brent** subieron un 13%, a 82.37 dólares el barril, su nivel más alto desde enero de 2025, antes de cerrar con un alza de 4.87 dólares, o un 6.68%, a 77.74 dólares el barril.

El **West Texas Intermediate (WTI)** de Estados Unidos cerró en 71.23 dólares, con un alza de 4.21 dólares, o un 6.28%. El contrato llegó a subir más de un 12%, a 75.33 dólares, su nivel más alto desde junio.

"Si bien no sabemos dónde terminarán estas interrupciones ni cómo se resolverá finalmente el conflicto, el resultado a corto plazo probablemente sea una mayor volatilidad en los mercados energéticos mundiales y un posible desvío de los cargamentos globales de petróleo y gas", dijo Kenny Zhu, analista de investigación de Global X.

Zhu dijo, sin embargo, que el **complejo energético de América del Norte** estaba bien posicionado para cubrir las perturbaciones en caso de que haya impactos duraderos en el comercio energético mundial. El aumento del petróleo al reiniciarse las operaciones después del fin de semana fue menor de lo que algunos esperaban. El domingo, algunos analistas habían pronosticado que abriría sobre los 90 dólares el barril y más cerca de los 100 dólares.

El lunes, Arabia Saudita cerró su mayor refinería de petróleo del país tras un ataque con drones. Qatar detuvo la producción de **gas natural licuado (GNL)** y la empresa estatal QatarEnergy se disponía a declarar fuerza mayor en los envíos de GNL.

La creciente confrontación con Irán también dejó 150 barcos varados en el estrecho de Ormuz tras la muerte de un marinero y al menos tres petroleros dañados.

Parte del petróleo crudo procedente de algunos de los mayores países productores del mundo, entre ellos **Arabia Saudita, Irak e Irán**, se transporta a través del estrecho.

Los precios del **gas natural licuado** asiático subieron casi un 39% el lunes. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026

## Petróleo, incertidumbre y caos

2

Nos preguntamos más de una vez, en este mundo globalizado, que no deja de sorprendernos, a pesar de no haber nada nuevo bajo el sol o la neblina diaria, cuando aterrizamos de manera casi fortuita al tercer mes de un año, sospechosamente en guerra continua, porque los Estados Unidos creen ser los propietarios del universo.

No es cualquier cosa lo que se está sucediendo en Medio Oriente, porque los países árabes han sido obligados a defenderse, la reacción ha sido inmediata, lo que habla de información sensible, donde se tenía prevista un ataque más del imperialismo.

Irán es el país como objetivo principal, su petróleo el elemento de discordia, pero también la religión, en un régimen que desde 1979 había condenado a muerte a los ciudadanos que no obedecieran el Corán, cientos de estudiantes asesinados en nombre de lo inaudito, cuando las batallas que se libran en el occidente son a partir de la inteligencia artificial, por poner un ejemplo en el simplismo de lo cotidiano.

Tan lejos y tan cerca del culto a la muerte, republicanos y demócratas sacrifican soldados estadounidenses, el poder de las decisiones radica en un solo hombre, maniático, pederasta, que hace a un lado las acusaciones que pesan en su contra, con una guerra más, que están dejando cientos de muertes inocentes, es un tipo despiadado, imparables ante la sumisión de sus aliados.

Donald Trump es también ahora un objetivo, porque en suelo norteamericano viven más de quinientos mil iraníes, o personas con esa ascendencia, que hoy están ante el horror de ver masacrado a su pueblo, a sus familias huir solo con la ropa que traen puesta, misiles, bombardeos sin mediar ningún tipo de diálogo.

El mundial de fútbol está a poco más de 100 días, en ciudades de una alta población migrante, varios países seguramente se bajarán de esta justa, y otros más, miles quizá, cancelarán el viaje por temor a un atentado, que estará latente el mes que dure el evento, también con participación en suelo mexicano y canadiense.

Desde el derrumbe de las torres gemelas en Nueva York, en aquel septiembre negro de 2001, un día 11, que será puesto en la mesa de la seguridad nacional de los Estados Unidos, porque lo que se dice es una guerra regional en medio oriente, puede alcanzar otras magnitudes y latitudes, al dar un golpe de realidad las hasta hoy calladas Rusia y China.

Lo que sostenga Trump como declaraciones son mediáticas, creer o no creer, en tiempo de excesos de información en las redes sociales, lo que nos da como resultante desinformación, barcos hundidos de Irán hoy, el cuartel naval del enemigo del mandatario norteamericano, destruido. Pero las bajas del lado del "libertador", no se tienen.

Vivimos en tiempos donde Israel, que nunca tuvo territorio, es el aliado para destruir un país, que ha invadido y asesinado a miles y miles de árabes, y continúa con el apoyo irrestricto del invasor, desviando la atención de los temas fundamentales y otras guerras como la de Rusia y Ucrania y territorios ocupados.

El precio del petróleo en los mercados internacionales a la alza, veremos si México es capaz de acotar la corrupción en PEMEX y pagar los adeudos millonarios con empresarios que están al borde de la quiebra en varios estados del país.

### ENTRE LÍNEAS

Ayer compartía por la tarde-noche en redes, una frase que busca hacer conciencia de la realidad, "el que busca la verdad corre el riesgo de encontrarla". Somos parte de los libres pensadores de México, críticos propositivos, y estar o no estar en una nómina no es aplaudir todo; pero sí el compromiso con la verdad. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026



3

## Pemex reduce costos y baja sus pérdidas en 2025

Una menor carga impositiva y la apreciación del peso contribuyeron a que la petrolera redujera su merma a 45,200 millones de pesos, desde los 780,600 millones del año anterior.

Petróleos Mexicanos (Pemex) registró una pérdida neta de 45,200 millones de pesos en 2025, inferior a la pérdida de 780,600 millones de 2024, luego de que si bien tuvo menores ingresos por venta de crudo, su régimen fiscal redujo la carga impositiva y permitió mejorar sus niveles en todas las áreas.

El año pasado, los ingresos totales por ventas de hidrocarburos y sus derivados y servicios relativos ascendieron a 1.528 billones de pesos, una disminución de 8.6%, en comparación con los registrados en 2024.

La caída se debió a una reducción de 22.3% en las ventas de exportación, ocasionada por un menor precio promedio de la mezcla mexicana de exportación, que pasó de 70.23 dólares por barril en 2024, a 61.75 dólares por barril en 2025. Pero sobre todo, hubo una disminución en el volumen comercializado de petróleo crudo de 28% en un año, que a lo largo del 2025 promedió en 580,621 barriles por día.

Según el reporte financiero de Pemex, los menores ingresos fueron parcialmente compensados por un incremento de 1.1% en las ventas nacionales, impulsado por mayores precios en gasolinas, diésel, turbosina, gas LP y gas natural.

A la vez, el costo de ventas de la estatal petrolera disminuyó 16.3%, ubicándose en 1.488 billones de pesos, "incluyendo el efecto de deterioro de activos fijos, principalmente por menores compras de productos para reventa por 96,900 millones ante menor volumen de productos importados", refirió Pemex.

Los costos en que incurrió la petrolera también se redujeron luego de la eliminación de los derechos de extracción y exploración, ahora integrados al Derecho Petrolero para el Bienestar (Depebi), lo que representó un importe favorable por 47,500 millones. Se reportó también un efecto positivo de valuación de inventarios por 34,000 millones; disminución en el deterioro de activos fijos por 63,800 millones y menores compras de crudo bajo contratos con la Comisión Nacional de Hidrocarburos por 12,500 millones de pesos, expuso Pemex en su reporte al cierre del cuarto trimestre.

En el reporte anual Pemex destacó que en 2025, el total de impuestos y derechos a la utilidad ascendió a 195,200 millones, 32.8% menos que en 2024.

La disminución obedece, principalmente, a que en 2024 se registró un gasto extraordinario de 156,500 millones por la cancelación de impuestos diferidos tras la eliminación del Impuesto sobre la Renta en el régimen fiscal aplicable a Pemex, esto debido a que se modificó el estatus de empresa productiva para convertirse en empresa pública del Estado mexicano.

Finalmente, al cierre del cuarto trimestre del 2025 los ingresos antes de impuestos, depreciación y amortizaciones (EBITDA) de la petrolera del Estado fue de 33,900 millones de pesos, con un incremento de 21,300 millones, "reflejo del retorno a utilidad operativa y de una mayor disciplina en costos".

### Avances del cuarto trimestre

En tanto, en el cuarto trimestre la pérdida neta se ubicó en 147 millones de pesos, mejorando en relación con los 350,485 millones negativos del mismo período del año anterior.

En el reporte de resultados, Pemex detalló que esto se explica principalmente por una disminución en el costo de ventas, incluyendo el efecto del deterioro, en 242,300 millones de pesos; un incremento en el rendimiento por instrumentos financieros derivados por 49,200 millones; un incremento en la utilidad en cambios por 499,600 millones, y una disminución en impuestos y derechos a la utilidad en 95,100 millones a pesar de que tuvo una disminución en ventas, derivada de menos exportaciones de crudo, de 144,100 millones de pesos.

Los ingresos en este cuarto trimestre llegaron a 362,447 millones de pesos, con una reducción anual de 16 por ciento. Sin embargo, el costo de ventas de este último cuarto del año fue de 277,005 millones de pesos, 31% menor al del 2024.

Los principales factores que contribuyeron a este resultado fueron: una reducción en el costo de ventas; una disminución en el deterioro de activos fijos; una disminución en impuestos y derechos; aumento en la utilidad cambiaria, un incremento en el rendimiento por instrumentos financieros derivados; parcialmente contrarrestados por una disminución en ventas.

"Pemex informó que, al cierre del cuarto trimestre de 2025, registró resultados operativos estables y avances relevantes en materia financiera, lo que consolida su posición como empresa pública estratégica para alcanzar la soberanía energética", afirmó la Secretaría de Energía el domingo en un comunicado. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026

4

## Pemex presume balance financiero casi en cero

El balance financiero de Pemex cerró prácticamente en cero, en el cuarto trimestre del 2025, informó la propia petrolera.

Al dar a conocer sus resultados operativos presumió que logró consolidar su recuperación; redujo su deuda y estabilizó su producción.

Es decir, reporta que registró resultados operativos estables y el fortalecimiento de su posición financiera.

De acuerdo con sus datos, Pemex cerró el 2025 con el menor nivel de deuda en 11 años.

En paralelo, aumentó en 44% el procesamiento de crudo y se incrementó en 7% las ventas de destilados de alto valor.

Pemex reconoce que, gracias a la estrategia de capitalización y financiamiento, diseñada y operada en coordinación con la Secretaría de Hacienda, encabezada por Edgar Amador, y la Secretaría de Energía, Luz Elena González Escobar, y en virtud de los avances operativos, el balance de Pemex pudo neutralizar el déficit de 350.5 miles de millones de pesos registrado en el cuarto trimestre de 2024.

Y se habría logrado, según la información oficial, considerando incluso el pago a proveedores y el pago puntual de los compromisos de deuda. Pemex reveló que destinó 582 mil millones de pesos para cumplir con sus compromisos de inversión con proveedores y contratistas.

El saldo de la deuda total disminuyó 13% respecto del cierre del 2024 y 19% en comparación con el del año 2018.

En el plano operativo destaca que la producción se estabilizó en 1 millón 648 mil barriles diarios.

Y el Sistema Nacional de Refinación procesó 1 millón 136 mil barriles diarios de petróleo crudo, cantidad que representa un aumento de 44% en comparación con el mismo trimestre de 2024.

En resumen, Pemex, observa en el espejo de sus resultados una mejoría notable en términos financieros y operativos.

*¡Ojalá!*

### Contratos mixtos de Pemex; prioridad a mexicanas

El director de Petróleos Mexicanos, Víctor Rodríguez ha comentado desde hace tiempo, en público y en privado que la petrolera, tendrá la puerta abierta para las empresas internacionales.

Y ha sido especialmente enfático al afirmar que tendrán prioridad las empresas mexicanas.

Además, ha dicho que Pemex orientará su producción para satisfacer la demanda interna y abastecer el Sistema Nacional de Refinación (SNR) Y eso es justamente lo que ha comenzado a ocurrir.

Los primeros contratos bajo el esquema de desarrollo mixto, en los que se combina inversión pública y privada, fueron adjudicados a siete empresas mexicanas.

Y de entre ellas, destaca una subsidiaria de Grupo Carso de Carlos Slim.

El hombre más rico de México se llevó la "joya de la corona" en la ronda de contratos mixtos de Pemex.

Pemex adjudicó a la empresa GSM Bronco, del consorcio de Slim, el campo Macavil, que tiene la mayor cantidad de reservas y se calcula que en los próximos 20 años, podría generar hasta 393.2 millones de pies cúbicos de gas húmedo y 27.5 millones de barriles condensados.

Otra empresa mexicana, Consorcio 5M, con sede en Reynosa, Tamaulipas, ganó 3 contratos.

Geolis, otra empresa mexicana, ganó un contrato a 20 años y la Petrolera Miahuapán ganó un contrato también a 20 años.

Pemex continúa analizando al menos otros tres contratos.

El camino planeado por el gobierno para Pemex, de producir para refinar y priorizar a empresas nacionales, ha comenzado a seguirse.

### ATISBOS

El banco suizo UBS nominó a Agustín Carstens para integrarse a su consejo de administración.

La votación se hará durante la Asamblea General Anual (AGM), el próximo 15 de abril, junto con la nominación de Luca Maestri, exvicepresidente de Apple Inc., para el mismo cargo

Agustín Carstens, exgerente general del Banco de Pagos Internacionales (BIS) hasta junio de 2025 y exgobernador del Banco de México

UBS busca fortalecer su expertise en regulación financiera, estabilidad monetaria global y tecnología, especialmente en un momento clave para su transformación post-fusión.

El presidente de UBS, Colm Kelleher, destacó que Carstens aporta "experiencia incomparable en política monetaria global y estabilidad financiera", mientras que Maestri contribuye con su conocimiento en finanzas y tecnología.

Carstens pasará del ámbito público: gobernador de Banxico, y secretario de Hacienda y posteriormente gerente del banco de bancos, el Banco de Pagos Internacionales (BIS), hasta el año pasado, al ámbito privado. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026

5

## Deuda de Pemex toca mínimo de 11 años

## Se disparan futuros del petróleo por conflicto con Irán

El pasivo de la empresa cerró en 85,248 millones de dólares el año pasado, con lo que disminuyó 12.7% anual.

La deuda financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex) cerró en 85,248 millones de dólares el año pasado, con lo que disminuyó 12.7% en comparación con el 2024, además de que bajó el monto de compromisos de pagos pendientes con proveedores, lo que colocó a la empresa en una mejor posición frente a los mercados.

Víctor Rodríguez Padilla, director general de Pemex, aseguró en conferencia con inversionistas que el nivel de deuda en 2025 es el más bajo en los últimos 11 años, y representa una reducción de casi 19% respecto a 2018.

Las acciones relevantes para la atención de la deuda financiera fueron operaciones planificadas de refinanciamiento y recompra de bonos, con las que se suavizaron las amortizaciones de deuda entre 2026 y 2028 y se redujo el riesgo de refinanciamiento.

A la vez, se destinaron 582,000 millones de pesos al pago a proveedores y contratistas, con recursos provenientes tanto de la gestión de flujos propios como del Programa de Financiamiento de Inversión, diseñado de manera conjunta con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y ejecutado a través del Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, del cual se pagaron 191,000 millones de pesos en el segundo semestre del año pasado.

Así, la deuda que Pemex sostiene con sus proveedores cerró en 434,474 millones de pesos, una reducción de 16% respecto al reporte del tercer trimestre del mismo año. La reducción en la deuda con proveedores fue de 14.1% anual, luego de que en 2024 se cerró con 505,989 millones de pesos.

Ante inversionistas, se detalló que la reducción se debió a la entrada en operación del esquema de factoraje financiero con Banobras, con fondos por alrededor de 250,000 millones de pesos, según Juan Carlos Carpio, director de Finanzas de Pemex.

En siete años, la deuda de Pemex con proveedores aumentó 2.9 veces, al pasar de 149,834 millones en 2019.

Se destinaron 582,000 millones de pesos al pago a proveedores y contratistas, con recursos de la gestión de flujos propios como del Programa de Financiamiento de Inversión. El Economista

Los expertos pronostican que el precio del energético podría alcanzar este lunes 02 de marzo un precio de 100 dólares la unidad.

Los **futuros del precio del barril** de petróleo West Texas Intermediate (WTI) tienen este domingo un incremento del 11.76% y se ubican en 74.9 dólares el barril.

Después del ataque a varios puntos estratégicos en Irán, por parte de Estados Unidos e Israel, los **futuros el Brent**, el crudo marcador para el mercado de Europa, registro un incremento del 9.46% en su precio y está el barril en 79.28 dólares la unidad.

De acuerdo con reportes de agencias internacionales, los expertos pronostican que el **precio del energético** podría alcanzar este lunes un precio de 100 dólares la unidad.

Los crudos marcadores en el mercado internacional repuntaron tras los ataques que, de acuerdo con versiones oficiales, mataron al ayatola, Alí Jamedí, máximo líder de Irán.

Los reportes internacionales indican que los grandes buques y **exportadores de petróleo** crudo, así como gas natural, suspendieron el envío de los energéticos a través del estrecho de Ormuz, por donde pasa el 20% de todo **el petróleo que se comercializa a nivel mundial**. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2026

6

## Exportaciones de crudo se desploman 44.6% en enero; quedan por debajo de la meta de Hacienda para enero

Los registros de Pemex señalan que las ventas de crudo se ubicaron en su nivel más bajo, al menos, en los últimos 36 años.

En enero, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) exportó apenas 294.4 mil barriles diarios de petróleo crudo, una contracción anual de 44.6 por ciento, de acuerdo con su reporte operativo más reciente.

De esta manera, las exportaciones de crudo se ubicaron 43.6 por ciento por debajo de lo previsto por la [Secretaría de Hacienda y Crédito Público \(SHCP\)](#) para este año, ya que el Paquete Económico 2026 visualizó que México exportaría, en promedio, 521 mil barriles diarios de crudo durante 2026.

Aunque el Gobierno de México, a través de la Secretaría de Energía (SENER) y Petróleos Mexicanos (Pemex), ha manifestado su intención de recortar las exportaciones petroleras para que la producción local se destine a alimentar las refinerías del país, la planeación anual de Hacienda todavía contempla una plataforma de [exportación de 451 mil barriles diarios hacia 2031](#).

Además, **las ventas de crudo se ubicaron en su nivel más bajo**, al menos, en los últimos 36 años, según la base de datos disponible de Pemex.

El reporte operativo detalló que **las exportaciones de petróleo del Istmo y Maya** cayeron 33.8 y 35.6 por ciento a tasa anual, respectivamente. Además, en enero no se vendió al extranjero crudo olmeca, algo que venía ocurriendo constantemente desde mayo de 2024. Tampoco se vendió ningún barril de crudo zapoteco.

**Pemex no desagrega la información de las exportaciones de petróleo crudo por país**, únicamente lo hace por zonas geográficas, por lo que se puede observar que disminuyeron 33.2 por ciento sus ventas a países del continente americano y 55 por ciento a Europa.

Asimismo, [Pemex acumuló dos meses sin vender petróleo a países del Lejano Oriente](#), algo que ocurría ininterrumpidamente desde septiembre de 2012.

**Fluvio Ruíz, profesor del Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE)**, consideró que México podría convertirse próximamente en un país importador de petróleo, ya que las refinerías del país demandan crudo para operar, pero la plataforma de producción muestra una tendencia a la baja que no ha logrado revertir.

[“Cuando Dos Bocas supere sus errores graves de diseño](#), y el resto de las seis refinerías operen con estándares internacionales de 80-85 por ciento de su capacidad, lo que podría suceder en 2028, necesitaríamos importar crudo para alimentarlas, Pemex debería pensar en ir preparando infraestructura para mezclar crudos, independientemente del pasaporte que traigan”, señaló.

Sin embargo, destacó que deberían dejarse atrás las ideologías del pasaporte del crudo, ya que lo más importante es la calidad del petróleo para alimentar a las refinerías como fueron diseñadas.

“Necesitamos el crudo que nos permita un rendimiento óptimo para nuevas refinerías”, aseveró.

### Repunta ligeramente la producción de crudo

Por otra parte, **el reporte operativo de Pemex** reveló que inició el año con una producción de hidrocarburos líquidos de 1 millón 655 mil barriles diarios, lo que significó un incremento de 2.4 por ciento anual.

Este aumento se derivó, principalmente, del incremento de 12.5 por ciento de los productos condensados, ya que [la producción de petróleo crudo](#) fue de 1 millón 372 mil barriles diarios, es decir, un incremento de apenas 0.5 por ciento respecto a enero del año pasado. El Financiero

3 de marzo de 2026

7

## Esentia y Siemens Energy avanzan en expansión de la capacidad del sistema Wahalajara

La mexicana y la alemana acordaron la adquisición anticipada de dos turbinas compresoras de 15 megawatts que permitirán aumentar en 50% la capacidad del sistema de transporte de gas natural Wahalajara.

La mexicana **Esentia** y la alemana **Siemens Energy** acordaron la adquisición anticipada de dos turbinas compresoras de 15 megawatts que permitirán aumentar en 50% la capacidad del **sistema de transporte de gas natural Wahalajara**, que pasará de 1,300 a 2,000 millones de pies cúbicos diarios.

Las firmas anunciaron de manera conjunta avances en la **Fase II del Plan de Expansión 2026-2028**, un proyecto estratégico que fortalecerá la infraestructura de transporte de gas natural de México.

Como primer paso de un Acuerdo de Colaboración Exclusiva entre ambas compañías, firmado en 2025, Siemens Energy instalará estas dos nuevas unidades de turbocompresión para incrementar la capacidad y confiabilidad del sistema, elementos esenciales para la industria y la generación eléctrica en México.

Esta expansión contribuye al fortalecimiento del Sistema Wahalajara, la red privada interconectada de gasoductos de gas natural más grande de México. **Con más de 2,000 kilómetros de extensión desde Texas** hasta la región centro-occidente del país, y abasteciendo el 16% de la demanda nacional de gas, este corredor es un habilitador crítico del crecimiento industrial y económico.

El proyecto añadirá capacidad de transporte al sistema existente mediante compresión, mejorando la eficiencia operativa y la capacidad del sistema para atender el aumento en la demanda energética.

Las nuevas unidades de turbocompresión de 15 megawatts se instalarán en la Estación de Compresión San Juan en Chihuahua y la Estación de Compresión Aguascalientes, donde la construcción ya está en marcha.

Con estas unidades, **Esentia incrementará la capacidad de transporte en casi un 50%**, de 1,300 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) a casi 2,000 millones, al concluir las tres fases de la expansión del plan.

Se prevé que las turbinas y compresores lleguen en 2027, en línea con la ventana de ejecución de la Fase II (2026-2028). En un entorno de mercado donde la demanda de este tipo de equipos continúa creciendo, asegurar estas unidades críticas representa un hito material en el desarrollo del proyecto.

Daniel Bustos, director general de Esentia, declaró: “La adquisición anticipada de estos turbocompresores representa un paso estratégico para asegurar un suministro de gas natural confiable y flexible, plenamente alineado con los objetivos de seguridad energética de México, y refleja nuestro firme enfoque en la planificación estratégica con visión de futuro.

Continuaremos avanzando con disciplina y tecnología de punta para apoyar el crecimiento industrial del país”. Javier Pastorino, managing director de Siemens Energy Lead Country México, agregó: “Esta expansión es un hito clave en nuestra colaboración exclusiva con Esentia para reforzar la columna vertebral del gas natural en México. Al incorporar nuestra tecnología al sistema de transporte de gas natural, contribuimos a construir una red más resiliente y eficiente que responda a las necesidades industriales del país”. El Economista

