

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de febrero de 2026

Esentia Energy reportó alza en sus utilidades del 2025

1

La operadora del mayor sistema integrado de gasoductos del país mejoró su situación financiera tras la puesta en marcha de infraestructura para sus actividades.

La mexicana [Esentia Energy](#) logró una utilidad neta de 72.9 millones de dólares en 2025, lo que significó un incremento de 53.5 millones de dólares en comparación con el año anterior derivado de la puesta en marcha de infraestructura para agilizar sus operaciones.

Y según su reporte de resultados no dictaminados, durante el cuarto trimestre la utilidad neta alcanzó 17.5 millones de dólares, con un importante aumento respecto a los 4.5 millones registrados en el mismo periodo de 2024.

La operadora del **mayor sistema de gasoductos integrado en el país**, reportó un crecimiento anual de 7.8% en sus ingresos que sumaron 434.6 millones de pesos el año pasado, reflejando una mayor actividad comercial y la integración del 100% de las operaciones de la Estación de Compresión Soto la Marina a partir del segundo trimestre de 2025.

Asimismo, la utilidad antes de impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por su sigla en inglés) ajustada registró un incremento de 5.7% en el cuarto trimestre, 78.6 millones. En términos anuales, el crecimiento fue de 6.8%, totalizando 332.3 millones, derivado de eficiencias operativas y disciplina en costos, según su reporte.

Al 31 de diciembre de 2025, **la deuda total** de Esentia Energy Systems (antes Fermaca) ascendió a 2,099 millones de dólares, compuesta por 39.3% de bonos a tasa fija y 60.7% de líneas de crédito senior garantizadas.

Con un saldo en caja de 728.5 millones, la deuda neta de esta firma se ubicó en 1,370 millones de dólares, "lo que permitió reducir la razón deuda neta/EBITDA ajustada a 4.1 veces al cierre del 2025, frente a 5.9 veces al cierre del 2024.

"Durante el cuarto trimestre del 2025, la Compañía alcanzó un hito histórico con el exitoso lanzamiento de su Oferta Pública Inicial (OPI), fortaleciendo de manera significativa su posición financiera y su visibilidad en los mercados de capitales, locales e internacionales. Con una visión orientada al futuro, terminamos el 2025 con un Plan de Expansión en ejecución, con un cronograma predecible y adaptable a las necesidades de nuestros clientes", aseguró Daniel Bustos, director general de Esentia.

Según el directivo, en el primer trimestre de 2026 la firma se enfocará en avanzar de manera consistente en la construcción de la nueva estación de compresión Aguascalientes, priorizando una implementación disciplinada y eficiente para cumplir con los objetivos establecidos del año, generando valor sostenible para sus inversionistas.

Apenas en enero pasado, Esentia **arrancó la construcción de su Estación de Compresión Aguascalientes**, uno de los proyectos que integran la Fase I de su expansión, el cual contempla tres fases que consideran una inversión total estimada de 680 millones de dólares y un incremento de 660 millones de pies cúbicos diarios, 11% adicional, a su capacidad de transporte de gas natural.

Esta obra permitirá, a partir de principios de 2027, incrementar su capacidad de transporte de gas a lo largo del sistema Villa de Reyes-Aguascalientes-Guadalajara (VAG).

A finales del año pasado lanzó su oferta pública inicial para cotizar en la Bolsa Mexicana de Valores obteniendo 548 millones de dólares para financiar su expansión. Actualmente transporta el 15% del gas natural en México, con una capacidad de transporte de 5,800 millones de pies cúbicos diarios además de 1,800 millones de pies cúbicos de compresión.

"Continuaremos consolidando nuestra posición como una de las empresas más importantes de energía de México, **apoyando activamente la seguridad energética** y el desarrollo económico sustentable del país", señaló el director general de Esentia. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de febrero de 2026

2

Crudo en máximo de seis meses con los aranceles de EU en la mira

Los precios del petróleo bajaron el lunes pero se mantuvieron en un máximo de seis meses antes de una tercera ronda de conversaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán, y en medio de una creciente incertidumbre económica tras el último cambio arancelario estadounidense.

Los precios del petróleo bajaron el lunes pero se mantuvieron en un máximo de seis meses antes de una tercera ronda de conversaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán, y en medio de una creciente incertidumbre económica tras el último cambio arancelario estadounidense.

Los futuros del crudo Brent cerraron con una caída de 27 centavos, o 0.38%, a 71.49 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate de Estados Unidos cayó 17 centavos, o 0.26%, a 66.31 dólares.

La mezcla mexicana de exportación perdió 11 centavos o 0.18% a 62.64 dólares el barril.

Irán ha indicado que está dispuesto a hacer concesiones en su programa nuclear a cambio del levantamiento de las sanciones y el reconocimiento de su derecho a enriquecer uranio.

Los enviados estadounidenses Steve Witkoff y Jared Kushner se reunirán con una delegación iraní el jueves en Ginebra, dijo el lunes un alto funcionario estadounidense.

“Eso parecía indicar que están más abiertos a hablar sobre su programa nuclear”, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. “Sin embargo, el riesgo de un ataque contra Irán sigue siendo alto”, añadió.

La creciente preocupación por un posible conflicto militar entre Estados Unidos e Irán impulsó los precios del petróleo Brent más de 5% la semana pasada, alcanzando su nivel más alto desde julio de 2025, a 72.34 dólares.

Un fallo de la Corte Suprema de Estados Unidos la semana pasada anuló partes clave de los planes arancelarios del presidente Donald Trump, reavivando la incertidumbre entre los inversionistas y las empresas.

“La incertidumbre arancelaria tras el fallo del Tribunal Supremo del viernes hundió los mercados bursátiles, seguidos por los del petróleo”, según Bob Yawger, director de Futuros de Energía de Mizuho. “Los aranceles serán un desastre en el futuro próximo. Nadie sabe realmente qué está pasando ni cuánto durará”.

La agencia de Aduanas y Protección Fronteriza de Estados Unidos dijo que detendría la recaudación de aranceles impuestos bajo la Ley de Poderes Económicos de Emergencia Internacional el martes.

Sin embargo, Trump dijo el sábado que aumentaría un arancel temporal del 10 al 15% a las importaciones estadounidenses de todos los países, el máximo permitido por la ley.

En Estados Unidos, otra tormenta invernal está arrasando la zona noreste del país, elevando el diferencial del crack del diésel aproximadamente 5% el lunes. El Economista



24 de febrero de 2026

3

Petróleo abre la semana con caídas de más de 1% por incertidumbre sobre aranceles

Los precios del petróleo caían más de un 1% este lunes, mientras Estados Unidos e Irán se preparaban para una tercera ronda de negociaciones nucleares, lo que aliviaba los temores de una escalada del conflicto.

Los **precios del petróleo** caían más de un 1% este lunes, mientras Estados Unidos e Irán se preparaban para una tercera ronda de negociaciones nucleares, lo que aliviaba los temores de una escalada del conflicto, mientras que las [nuevas subidas de aranceles](#) del presidente **Donald Trump** generaban incertidumbre sobre el crecimiento mundial y la demanda de combustible.

Los futuros del crudo **Brent** caían 73 centavos, o un 1%, hasta los 71.03 dólares el barril a las 08:49 GMT, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate** perdían 75 centavos, o un 1.1%, a 65.73 dólares el barril.

"Dado que la próxima, y posiblemente última, ronda de negociaciones nucleares con Irán no se celebrará hasta el jueves, la atención se centra en la decisión de la Corte Suprema de Estados Unidos de eliminar los aranceles a la importación y la posterior reacción del Gobierno", dijo Tamas Varga, analista de PVM Oil Associate.

La agencia de Aduanas y Protección Fronteriza de Estados Unidos anunció que suspendería el cobro de los aranceles impuestos en virtud de la Ley de Poderes Económicos de Emergencia Internacional a partir de las 12:01 am hora del este (05:01 GMT) del martes.

Sin embargo, Trump dijo el sábado que aumentaría temporalmente los aranceles del 10% al 15% sobre las importaciones estadounidenses procedentes de todos los países, el nivel máximo permitido por la ley, [después de que la Corte Suprema de Estados Unidos anuló](#) su anterior programa arancelario.

"Las noticias sobre los aranceles durante el fin de semana han provocado cierta aversión al riesgo esta mañana, lo que se refleja en el precio del oro y los futuros de las acciones estadounidenses, y esto está lastrando el precio del crudo", dijo Tony Sycamore, analista de IG Markets.

En tanto, Irán y Estados Unidos celebrarán una tercera ronda de conversaciones nucleares el jueves en Ginebra, dijo el domingo el ministro de Asuntos Exteriores de Omán, Badr Albusaidi. La creciente preocupación por un conflicto militar hizo que los precios del **Brent y del WTI subieran más de un 5% la semana pasada**.

Irán ha indicado que está dispuesto a hacer concesiones sobre su programa nuclear a cambio del levantamiento de las sanciones y el reconocimiento de su derecho a enriquecer uranio, dijo a Reuters un funcionario iraní de alto rango.

"La debilidad de esta mañana es una medida defensiva y, no es necesario decirlo, con la incertidumbre que rodea a una intervención militar estadounidense en Irán, la guerra en curso entre Rusia y Ucrania y ahora la decisión de la Corte Suprema de Estados Unidos, la dirección del precio del petróleo no está (clara), pero la volatilidad está garantizada", dijo Varga, de PVM.

Goldman Sachs señaló que espera que el mercado mundial del petróleo siga registrando un superávit en 2026, suponiendo que no se produzcan interrupciones en el suministro relacionadas con Irán, al tiempo que elevó sus previsiones para el Brent y el WTI para el cuarto trimestre de 2026 en 6 dólares, hasta 60 y 56 dólares por barril, respectivamente, citando la reducción de las existencias de la OCDE. El Economista



24 de febrero de 2026



Crudo sube más de 5% en la semana por tensiones Irán-EU

El precio del Brent en el mercado internacional subió 5.92%, mientras que el precio del mercado para América, el WTI, escaló 5.57 por ciento.

Los precios del crudo cerraron con ligeros cambios el viernes, ya que los inversionistas se mantienen atentos a una posible acción militar de Estados Unidos, mientras el presidente, Donald Trump presiona a la República Islámica de Irán para que detenga el desarrollo de armas nucleares.

Los futuros del crudo marcador Brent cerraron en 71.76 dólares por barril, un alza de 10 centavos, o 0.14 por ciento.

El crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense cerró en 66.39 dólares por barril, una baja de 4 centavos, o 0.06 por ciento. Mientras que el precio de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en 62.75 dólares el barril, un aumento de 0.05% o 3 centavos.

Durante la mayor parte del viernes, los precios del Brent y del WTI cayeron, con el mercado a la espera de los acontecimientos en la disputa entre Irán y Estados Unidos.

Las fuertes alzas en los precios del crudo del miércoles y el jueves de la semana pasada bastaron para que el Brent subiera 5.92% y el WTI escalará 5.57%; en tanto que la mezcla mexicana avanzó 6.37 por ciento.

Trump dijo la semana pasada que “cosas malas” le sucederían a Irán si no había un acuerdo para poner fin al desarrollo de armas nucleares de la República Islámica.

El ministro de Asuntos Exteriores de Irán dijo el viernes que esperaba tener un borrador de contrapropuesta listo en unos días después de las conversaciones nucleares, mientras Trump dijo que estaba considerando ataques militares limitados.

Por otro lado, el mercado petrolero hizo caso omiso a una decisión de la Corte Suprema de Estados Unidos que declaró inconstitucional el uso por parte de Donald Trump de una ley para imponer aranceles en emergencia a diversos países.

“La decisión sobre los aranceles no pareció afectarnos demasiado”, dijo Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group. “Creo que existe la sensación de que los aranceles se van a resolver de otra manera”.

Precios más altos

Irán, un importante productor de petróleo, se encuentra frente a la Península Arábiga, rica en petróleo, al otro lado del estrecho de Ormuz, por donde pasa aproximadamente el 20% del suministro mundial de petróleo. El conflicto en la zona podría limitar la entrada de petróleo al mercado mundial y provocar un alza en los precios.

“Estamos esperando un posible resultado binario, si tomamos las palabras de Trump al pie de la letra”, declaró Ole Hansen, director de Estrategia de Materias Primas de Saxo Bank. “El mercado está nervioso; habrá que esperar a ver qué pasa”.

Los comerciantes e inversionistas incrementaron las opciones de compra sobre el crudo Brent en los últimos días, apostando a precios más altos, según muestra el análisis elaborado por Saxo Bank.

También apoyaron al petróleo los informes sobre la caída de las reservas de crudo y las exportaciones limitadas en los mayores países productores y exportadores de petróleo del mundo.

Los mercados también estaban considerando el impacto de un suministro abundante, con conversaciones en la OPEP+ inclinándose hacia una reanudación de los aumentos de producción de petróleo a partir de abril en el mercado mundial. El Economista

24 de febrero de 2026

5

Pemex garantiza el suministro de combustibles en el país tras bloqueos por muerte de "El Mencho"

Pemex informó este lunes que sus operaciones se desarrollan de forma normal y se tiene garantizado el abasto y suministro nacional.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) informó la mañana de este lunes que sus operaciones se desarrollan de forma normal y se tiene garantizado el **abasto y suministro nacional** de combustibles tras la jornada violenta que vivió el país tras la [muerte de Nemesio Oseguera Cervantes, "El Mencho"](#), líder del Cártel Jalisco Nueva Generación (CJNG), y considerado el narcotraficante más poderoso del mundo.

Pemex precisó que mantiene una vigilancia constante para asegurar la **integridad física de las instalaciones**, así como de las y los trabajadores de Pemex.

El secretario de Seguridad y Protección Ciudadana, Omar García Harfuch, informó más temprano en la conferencia mañanera de la presidenta **Claudia Sheinbaum**, que la mayoría de los bloqueos carreteros fueron retirados el mismo domingo.

El titular de Seguridad precisó que **se registraron 85 bloqueos** en carreteras federales de Baja California, Estado de México, Michoacán, Guanajuato, Guerrero, Jalisco, Oaxaca, Sinaloa, Tamaulipas, Veracruz y Zacatecas.

En Jalisco se registró el mayor número de bloqueos, con 18.

Por su parte, la presidenta **Claudia Sheinbaum** informó que ya no hay bloqueos en las carreteras del país. "Amanecemos sin ningún bloqueo, prácticamente se ha restablecido toda la actividad", aseguró la primera mandataria. El Economista

El petróleo baja a la espera de diálogo entre Irán y EU

Irán advirtió el lunes que cualquier ataque estadounidense, incluso un "ataque limitado", le obligaría a una respuesta "de fuerza".

Los **precios del petróleo** terminaron el lunes con una leve baja a la espera de nuevas conversaciones entre Washington y Teherán sobre el programa nuclear iraní, aunque los inversores se mantienen en alerta ante el riesgo de una escalada.

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en abril, cedió 0.38% hasta los 71.49 dólares.

Su equivalente estadounidense, el West Texas Intermediate con plazo para el mismo mes, perdió 0.26% hasta los 66.31 dólares.

"Un ataque contra Irán -o un hipotético acuerdo con miras a evitarlo- sigue haciendo fluctuar los precios" del crudo, anotó Gregory Brew, de Eurasia Group.

Irán advirtió el lunes que cualquier ataque estadounidense, incluso un "ataque limitado", le obligaría a una respuesta "de fuerza", luego de que el presidente estadounidense Donald Trump mencionara dicha opción en caso de fracaso de las conversaciones.

Pero de momento continúa el diálogo: luego de dos sesiones desde inicios de febrero, Estados Unidos confirmara una nueva sesión el jueves.

Esta "tercera ronda de negociaciones (...) sugiere que la desescalada por vía diplomática sigue siendo posible, aún cuando parezca poco probable", agregó Brew.

Trump desplegó recientemente importantes fuerzas navales y aéreas en Medio Oriente, e Irán advirtió el lunes sobre el riesgo de una escalada más allá de sus fronteras en caso de ataque.

En paralelo, los inversionistas aún tratan de interpretar los efectos de la decisión de la Corte Suprema de Estados Unidos que invalida una parte de los aranceles impuestos por Trump desde su regreso al cargo el año pasado.

La decisión "podría tener un impacto positivo en el consumo y la inversión", dijo el gobernador de la Reserva Federal (Fed, banco central) Christopher Waller.

"Pero el alcance y la duración de este impacto son inciertos", añadió el funcionario. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de febrero de 2026

6 Hitachi Energy nombra a Luis Francisco Flores como director para la región Norte de AL

Hitachi Energy anunció la integración de sus operaciones en América Latina dentro de una región de las Américas más amplia. Esta transición conlleva la creación de dos clústeres geográficos y el nombramiento de nuevos liderazgos para encabezar la ejecución comercial y el desarrollo de infraestructura en la región.

Luis Francisco Flores ha sido designado como Head de North LATAM, posición que asumió formalmente en febrero de 2026. Flores, quien mantiene sus responsabilidades actuales como Country Managing Director y Local Sales Manager en México, tendrá ahora bajo su gestión la estrategia de crecimiento en un bloque que comprende a México, Colombia, Perú, Bolivia, Ecuador, América Central y el Caribe.

Esta reestructuración técnica divide el mercado latinoamericano en dos frentes de mando. Mientras Flores lidera el clúster Norte, Glauco Freitas ha sido ratificado para dirigir la región LATAM Sur, que integra las operaciones de Argentina, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, adicional a su rol como director nacional en Brasil.

Hitachi Energy señaló que el objetivo es lograr una gestión más integrada y coherente con las demandas actuales del mercado energético. La unificación bajo la región de las Américas busca fortalecer la relevancia estratégica de las operaciones locales y agilizar la respuesta ante los retos de modernización de las redes eléctricas en mercados clave.

Luis Francisco Flores cuenta con una formación académica como ingeniero eléctrico y un MBA por la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), además de una maestría en administración por el IPADE Business School. Su trayectoria en la empresa ha estado vinculada a la implementación de proyectos de digitalización, fortalecimiento de relaciones con clientes de los sectores público y privado, y la integración de fuentes de energía renovable al sistema eléctrico.

Anthony Allard, Director de Marketing y Ventas y Jefe de la Región de las Américas, señaló que estos nombramientos buscan aportar la experiencia técnica y el liderazgo necesarios para conducir la infraestructura energética de la región hacia una nueva etapa de electrificación y eficiencia. EAD

Autoriza CNBV a Pemex programa de colocación de deuda por 100 mil millones de pesos

La vigencia del programa es por cinco años y permite a Pemex colocar de tiempo en tiempo certificados bursátiles de largo plazo

La **Comisión Nacional Bancaria y Valores (CNBV)** autorizó a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** su inscripción al Registro Nacional de Valores (RNV) bajo la modalidad de programa de colocación de Certificados Bursátiles Fiduciarios de largo plazo, con lo que la petrolera estatal podrá colocar **un monto total de cien mil millones de pesos** de tiempo en tiempo.

La vigencia del programa es de **cinco años** contados a partir de la autorización por parte de la CNBV, publicada por la **Bolsa Mexicana de Valores (BMV)** el pasado **17 de enero**.

Con esta autorización, Pemex realizó su primera colocación de certificados, conocidos como Cebures, **por 31 mil 500 millones de pesos en tres emisiones**, una operación considerada por el sector financiero como el regreso de Pemex a los mercados de deuda.

En el programa de colocación de Pemex, el banco Multiva, SA, Institución de Banca Múltiple, funge como **representante común de los tenedores de certificados bursátiles**.

Por su parte, las instituciones intermediarias son Casa de Bolsa BBVA México, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA México; MONEX Casa de Bolsa, S.A. de C.V., MONEX Grupo Financiero; Casa de Bolsa Santander, S.A. de C.V., Grupo Financiero Santander México; Scotia Inverlat Casa de Bolsa, S.A. de C.V., Grupo Financiero Scotiabank Inverlat; Casa de Bolsa Ve por Más, S.A. de C.V., Grupo Financiero Ve por Más **y cualquier otro intermediario colocador** que en el futuro se designe para actuar como tal respecto del Programa o de cualquier Emisión que se realice al amparo del mismo, según refiere el documento en Bolsa.

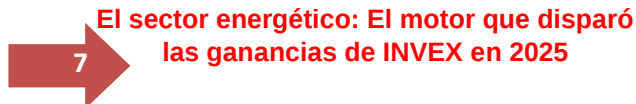
El pasado 16 de enero, Pemex bajo el mando de **Víctor Rodríguez Padilla** solicitó a la BMV su listado en el mercado de deuda para poder emitir Cebures por los 31 mil 500 millones de pesos.

Cabe recordar que entre los argumentos que planteó la petrolera se encontraba **la incertidumbre sobre sus obligaciones tributarias a futuro** que podrían limitar su capacidad para invertir en las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.

El programa de colocación de certificados es similar al que la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, empresa eléctrica estatal, está inscrita con un monto total de colocación por **25 mil millones de pesos** en Cebures de deuda de corto plazo. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de febrero de 2026



El sector energético: El motor que disparó las ganancias de INVEX en 2025

INVEX Controladora cerró con fuertes alzas en la utilidad, y el gran protagonista de las utilidades es la energía. Al finalizar el año, la empresa reportó una **utilidad neta de 3,510 millones de pesos, 83% más que el año pasado**. El resultado fue provocado por el empuje de su división de **Transición Energética**.

Mientras que los negocios financieros tradicionales caminaron a paso constante, la división de energía (donde opera la marca **Ammper**) dio un salto gigante. Al comparar las ganancias antes de impuestos de todo el año:

La utilidad antes de impuestos del **negocio de Transición Energética** pasó de 531 millones en 2024 a **2,121 millones de pesos en 2025**, casi cuatro veces más que el año pasado.

Gracias a que la división energética creció un **299% anual**, el resultado general antes de impuestos de INVEX subió de 3,436 millones a **6,617 millones de pesos** al cierre de 2025.

El éxito resultado del negocio de Transición energética se debe a las divisiones de suministro, la ampliación en Texas y los certificados de energía limpia:

- **Más suministro:** Entregaron un 28% más de electricidad que el año pasado.
- **Avance en Texas:** Sus operaciones en Estados Unidos ya representan el 21% de toda la energía que manejan y ya están dejando beneficios claros.
- **Certificados y eficiencia:** Aprovecharon la venta de certificados de energía limpia y lograron que sus gastos crecieran a un menor ritmo que sus ingresos.

Este buen desempeño permitió que la agencia **Fitch Ratings** subiera la calificación de Ammper, destacando que el negocio está creciendo de forma sana y **sin llenarse de deudas, señala el reporte trimestral enviado a la Bolsa Mexicana de Valores**. Con la casa en orden y las ganancias al máximo, INVEX planea seguir metiendo el acelerador con nuevos proyectos de infraestructura eléctrica en **México, Texas y el Reino Unido** para los próximos meses. EAD

Esentia Energy consolida su debut bursátil: Utilidad neta despegó 275% al cierre de 2025

Tras su incursión en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), **Esentia Energy** presentó resultados sólidos que superan las expectativas del mercado. La compañía energética reportó una utilidad neta anual de **72.9 millones de dólares**, cifra que representa un crecimiento orgánico de **53.5 millones de dólares** respecto al ejercicio anterior.

Desempeño Financiero y Trimestral

El informe enviado al mercado bursátil destaca una aceleración significativa en el último tramo del año. Durante el cuarto trimestre (4T25), la empresa capturó una ganancia de **17.5 millones de dólares**, un salto del **284.7%** frente al mismo periodo de 2024.

Este impulso financiero se apalancó en dos pilares clave:

1. **Eficiencia Operativa:** La utilidad antes de impuestos escaló a **332.3 millones de dólares** anuales (+6.8%), gracias a una estricta disciplina en costos.
2. **Crecimiento en Ingresos:** La facturación ajustada alcanzó los **434.6 millones de dólares** (+7.8%), beneficiada por la integración total de la Estación Soto la Marina.

Hitos Estratégicos y Expansión

Daniel Bustos, director general de la firma, calificó el 2025 como un año de transformación estructural tras la Oferta Pública Inicial (OPI).

“La salida a bolsa no solo fortaleció nuestro balance, sino que elevó nuestra visibilidad internacional. Cerramos el año con un plan de expansión en marcha y una hoja de ruta clara para satisfacer la demanda de nuestros clientes”, afirmó el directivo.

Proyecciones para 2026:

- **Fase I de Expansión:** Continúa el despliegue del plan de inversión de **u\$s 680 millones** (dividido en tres etapas).

Foco en Aguascalientes: La prioridad inmediata es la construcción de la nueva estación de compresión en dicha entidad, obra iniciada el pasado 15 de diciembre para ampliar la capacidad de transporte de gas natural. EAD