

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025

1

Fomento del uso de gas natural aleja a América Latina de las renovables: activistas

CAN-LA y otras organizaciones advierten sobre los impactos climáticos, económicos y sociales, principalmente en las comunidades indígenas y afrodescendientes

Los impactos nocivos del **gas natural, o gas fósil**, cuestionan su falso papel como fuente de energía de transición energética **y aleja a América Latina de las energías renovables**, aseguraron activistas.

*“La idea de que debemos usar gas fósil como combustible de transición en la región de América Latina es una falsa narrativa que se busca imponer desde el Norte Global, como una forma de neocolonización que nos aleja de las energías renovables”, dijo **Margarita Campuzano**, directora de Comunicación Centro Mexicano de Derecho Ambiental (CEMDA).*

En el marco de la celebración de la 30ª edición de la **Convención Marco de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático (COP30)**, en Belem, Brasil, las organizaciones **Climate Action Network-International y Climate Action Network Latin America (CAN-LA)**, junto con redes y otras organizaciones aliadas de la región latinoamericana, lanzaron esta semana la campaña **“No al gas en América Latina”**.

“Los proyectos de gas fósil nos convierten en zonas de sacrificio, violando derechos humanos, destruyendo el medio ambiente y agravando la crisis climática”, añadió Campuzano.

Las asociaciones coincidieron en que, a pesar de los efectos de la crisis climática que se intensifican en América Latina, varios gobiernos como los de Brasil, Perú, Colombia, Ecuador, Bolivia, Venezuela, Guyana, Surinam y Francia (Guayana Francesa) siguen apostando por el gas **como una falsa solución ante la emergencia climática**.

*“América Latina está en un punto de inflexión. Mientras la crisis climática avanza con una velocidad devastadora, nuestra región sigue siendo empujada hacia un camino que profundiza la dependencia fósil: la expansión del gas. Un gas que se nos presenta como solución, como puente, como transición, pero sabemos que no lo es”, **Marco Jiménez**, director de Comunicaciones CEUS Chile.*

Según **Alejandro Alemán**, coordinador de CAN-LA, el gas natural, principalmente metano, es un combustible fósil que **demora aún más los cambios urgentes en los sistemas energéticos y agroalimentarios** que implementarse para revertir los impactos de la crisis climática.

Coincidió con Campuzano en que este recurso representa una herramienta de **dominio geopolítico y de neocolonización** que erosiona la **soberanía energética** de muchos países en el Sur Global.

“No es una fuente energética sustentable, desplaza comunidades locales, impacta de forma negativa en la salud de las personas y destruye ecosistemas esenciales para la protección del clima”, afirmó Alemán.

Citaron datos del **Amazon Oil and Gas Tracker de GOGEL** que indican que hay más de **650 bloques** de exploración y producción de petróleo y gas en toda la cuenca amazónica, de los cuales **casi la mitad ya están activos**, amenazando directamente la biodiversidad y los derechos de los pueblos indígenas, ya que más del **30 por ciento** de estos bloques se solapan con territorios indígenas o áreas naturales protegidas.

Al respecto, **Amarilys Esther Llanos Navarro**, coordinadora Movimiento Cesar sin fracking y sin gas, comentó:

“La falta de acceso a elementos naturales y vitales como agua potable, la tierra y el alimento que en ella se cosecha, así como un aire limpio para respirar, es el precio que paga la narrativa del gas para la transición. Ese precio lo pagan en la mayoría de los casos poblaciones indígenas, afros, campesinas, y de acuerdo a la OMS, los niños, niñas y personas mayores son quienes más ven afectada su salud por la presencia del gas en los hogares”.

Según las organizaciones, esa tendencia **hunde a la región en más deuda, riesgo, desigualdad y crisis climática**, ya que la expansión del gas y el petróleo en la Amazonia podría liberar más de **8 mil millones de toneladas equivalentes de dióxido de carbono**, con datos de GOGEL, socavando los compromisos climáticos nacionales y mundiales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025

2

Renegociación de paz con Ucrania relaja petroprecios

Mientras los crudos Brent y WTI perdían hasta un punto porcentual, la MME ganaba 1.6 por ciento. Una renegociación para un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania, impulsada por los Estados Unidos, redujo los precios internacionales de petróleo en alrededor de un punto porcentual, incluso a su nivel más bajo en el mes, en el caso del referencial Brent.

En la tarde de este viernes, el crudo del Mar del Norte cotizaba los **62.56 dólares por barril (dpb)**, 24 centavos de dólar menos con respecto al cierre de ayer. Por su parte, el West Texas Intermediate (WTI) se vendía en **57.99 dpb** luego de haber alcanzado este mismo día un máximo de 58.55 dpb. El jueves había cerrado en 58.60 dólares por unidad.

La **mezcla mexicana de exportación** de petróleo crudo (MME), por el contrario, **ganó 95 centavos de dólar** entre el cierre de la jornada de ayer y la de este viernes, al pasar de los 56.36 dpb a los **55.41 dólares**, un aumento de **1.6 por ciento**. Sin embargo, el petróleo mexicano sigue una tendencia a la baja registrada todo el año.

De acuerdo con *Reuters*, el comportamiento de los crudos referenciales se debió principalmente al reciente anuncio por parte del gobierno del presidente norteamericano, **Donald Trump**, de impulsar un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania para poner fin a la guerra iniciada desde febrero de 2022.

Sin embargo, agregó la agencia, la incertidumbre generada **por el tipo de intereses** que podría tener Washington en el cese del conflicto *“frenaba el apetito por el riesgo de los inversores”*, apuntó.

La intención de Estados Unidos por intervenir en el conflicto, además, coincidió con la fecha de la entrada en vigor de las **sanciones** impuestas a las empresas petroleras rusas Rosneft y LUKoil, prevista para este mismo viernes.

Trump advirtió al presidente de Ucrania, **Volodymyr Zelenski**, que debería tomar una decisión sobre aceptar el acuerdo de paz en un plazo de una semana, a lo que el mandatario ucraniano respondió que su país corría el riesgo de perder *“su dignidad y libertad”* o, en su caso, el respaldo de Washington de aceptar el trato.

De su lado, el presidente de la Federación Rusa, **Vladimir Putin**, consideró este mismo día que las propuestas estadounidenses de paz en Ucrania podrían ser la base para una resolución del conflicto, pero que si Kiev rechazaba el plan, las fuerzas rusas avanzarían aún más. EAD

Intereses políticos e ideológicos están detrás de quejas contra reforma energética de México: Sheinbaum

No se viola el TMEC, aseguró la presidenta de la República

Intereses económicos y factores ideológicos estarían detrás de las quejas desde Estados Unidos por las **reformas energéticas** que aprobó recientemente México, consideró la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

De acuerdo con la mandataria, las “élites” norteamericanas **quieren ejercer presión** previo a la revisión que se hará del tratado comercial entre México, Estados Unidos y Canadá, conocido como TMEC, prevista para el próximo año. *“No se viola el tratado, para empezar. Y segundo, son decisiones soberanas del pueblo de México; entonces, no está a discusión cambiar lo que se aprobó”*, afirmó en su conferencia de prensa de esta mañana.

Sheinbaum Pardo se refirió con ello a algunos cuestionamientos que han expresado miembros de la política estadounidenses, principalmente legisladores, y representantes del sector empresarial que están participando en el proceso de **consultas públicas** preliminares a la revisión del TMEC. Estos comentarios han sido recibidos por la Oficina del Representante Comercial de Estados Unidos, bajo el mando de **Jamieson Greer**.

En 2024 se aprobaron **reformas constitucionales** en materia energética en México y, posteriormente, en marzo de este año, se publicaron modificaciones a las **leyes secundarias** derivadas de las primeras.

Decisión soberana

Esta mañana, la jefa del Ejecutivo federal también aseguró que su gobierno garantiza **que no dará marcha atrás en su política energética**, misma que concede la primacía en el mercado mexicano a las empresas del Estado, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**. Manifestó que, “en cualquier caso”, la reforma eléctrica –parte de las reformas realizadas– **es una decisión soberana de México** y determina un nuevo esquema de participación de la iniciativa privada.

Recordó que la **CFE emitirá convocatorias a inversiones** en determinados puntos donde se requiera producción de energía eléctrica para fortalecer al sistema en su conjunto. La **Secretaría de Energía (Sener)**, por su parte, reforzó las disposiciones para autorizar proyectos energéticos que sean técnicamente viables, agregó.

Y recordó asimismo que los proyectos de energías renovables tendrán como requisito indispensable **disponer de infraestructura de almacenamiento de energía**. En sus señalamientos, Sheinbaum aprovechó para decir que con el nuevo esquema aprobado en la reforma energética, se están revisando los **“contratos ilegales” de autoconsumo** con el objetivo de regularizar su operación. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025

3

Pemex usará supercomputadora para localizar yacimientos petroleros

La nueva supercomputadora mexicana, desarrollada con el BSC, tendrá a Pemex como usuario estratégico para localizar yacimientos con mayor precisión.

La próxima **supercomputadora mexicana** no solo servirá para modelar el clima o procesar **datos del SAT**, también será una herramienta para encontrar nuevos yacimientos petroleros. **Pemex** se perfila como uno de los usuarios estratégicos de esta infraestructura de cómputo de alto rendimiento que el gobierno federal prepara junto con el **Barcelona Supercomputing Centre (BSC)**.

En entrevista, **Jorge Luis Pérez Hernández**, titular de la Unidad de Coordinación Nacional de Infraestructura Digital de la [Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones](#) (ATDT), aseguró que la petrolera del Estado está en la lista de proyectos que se beneficiarán del nuevo sistema.

“Mira, hay varios proyectos con Pemex. Para analizar campos petroleros también se requiere supercómputo (...) De hecho, actualmente la supercomputadora más grande que hay en la América Latina le pertenece a una empresa petrolera (...) Ese será sin duda uno de los usos principales que le daremos ya aquí en nuestro país”, dijo.

El acuerdo entre el gobierno federal y el Barcelona Supercomputing Centre contempla que científicos mexicanos desarrollen, primero desde Barcelona y luego en territorio nacional, la que será la supercomputadora más grande de América Latina, concebida como “100% mexicana” y parte de una estrategia de soberanía tecnológica **impulsada por el gobierno de Claudia Sheinbaum**.

Pérez Hernández detalló que **construir la máquina en México tomará entre 24 y 36 meses**; en un escenario realista, sugiere que el país podría tenerla plenamente instalada hacia 2029. Mientras tanto, la administración aprovechará desde enero la capacidad de cómputo del BSC para arrancar proyectos prioritarios sin esperar a que concluya la obra física.

El funcionario adelantó que tanto el monto de la inversión necesaria para construir la nueva supercomputadora como sus características tecnológicas se darán a conocer en los próximos días.

Aplicaciones

Las primeras aplicaciones ya están en fila. De acuerdo con la información oficial, la supercomputadora se utilizará para mejorar los modelos climáticos del Servicio Meteorológico Nacional ante eventos cada vez más extremos, procesar millones de imágenes satelitales para monitorear la agricultura y analizar grandes volúmenes de datos del SAT y las aduanas.

La incorporación de Pemex agrega una dimensión económica y geopolítica al proyecto. El uso de supercomputación para exploración no es ajeno a la región. Un reporte de BNAmericas recuerda que **una de las supercomputadoras más potentes de América Latina pertenece a Petrobras**, la petrolera brasileña, justamente para tareas de modelado geológico y análisis sísmico de alta resolución.

En términos prácticos, contar con un centro de supercómputo propio permitiría a Pemex procesar en horas lo que hoy tomaría días o semanas en infraestructura convencional: simulaciones de reservorios, análisis de datos sísmicos 3D, evaluación de escenarios de perforación y cruces de información geofísica con datos operativos. El objetivo final es reducir la incertidumbre al decidir dónde perforar, elevar la tasa de éxito en la localización de pozos y optimizar la inversión en exploración.

La localización de la supercomputadora aún no está cerrada. Pérez Hernández advirtió que el gobierno analiza al menos dos posibles sedes en función de tres variables: la capacidad de generación y transmisión eléctrica en media y alta tensión, la calidad del agua necesaria para enfriar los equipos, con bajo contenido de minerales para evitar incrustaciones, y las condiciones del subsuelo. Estos estudios siguen en curso y definirán el punto donde se instalará el centro de supercómputo.

Desde la ATDT se insiste en que la presidenta Claudia Sheinbaum toma cada vez más decisiones basadas en datos y modelos sofisticados, y que las capacidades actuales del gobierno simplemente ya no alcanzan para procesar bases de datos de miles de millones de registros en tiempos útiles para la toma de decisiones. La supercomputadora es la respuesta institucional a ese cuello de botella.

Si el proyecto avanza en los plazos previstos, México no solo alojará la supercomputadora más potente de América Latina, sino que pondrá a su principal empresa estatal en la primera línea del cómputo científico aplicado a los hidrocarburos. El Economisra

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025



Precio del petróleo cae tras plan estadounidense para Ucrania

Trump fijó el Día de Acción de Gracias de EU como fecha límite para que Ucrania responda sobre el plan para poner fin al conflicto con Rusia.

Los precios del petróleo retrocedieron el viernes debido a las discusiones internacionales provocadas por la presentación del plan estadounidense para terminar con la guerra en Ucrania.

El precio del barril de Brent del Mar del Norte para entrega en enero perdió 1.29% y se situó en 62.56 dólares, el nivel más bajo en un mes.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate para entrega en el mismo mes, cedió 1.59% y quedó en 58.06 dólares.

Barbara Lambrecht, de Commerzbank, dio cuenta de un "renovado optimismo respecto al final de la guerra en Ucrania, tras una propuesta del gobierno estadounidense sobre cómo podría resolverse el conflicto".

El presidente Donald Trump dijo este viernes que fijó el 27 de noviembre, Día de Acción de Gracias en Estados Unidos, como fecha límite para que Ucrania le dé una respuesta sobre su plan para poner fin al conflicto con Rusia.

Las posibilidades de que esta propuesta conduzca a una paz duradera "parecen mínimas", ya que el plan es difícilmente aceptable en su estado actual para Ucrania, señala Tamas Varga, analista de PVM.

Sin embargo, las perspectivas de diálogo entre Washington y Kiev aumentan la probabilidad de "que se alcance efectivamente un acuerdo de paz, lo que ha reducido la prima de riesgo geopolítico" que sostenía los precios del crudo, asegura Arne Lohmann Rasmussen, de Global Risk Management.

El plan también prevé el levantamiento progresivo de las sanciones contra Rusia. El Economista

Petróleo retrocede ante nuevo plan de paz de EU

En la comparación semanal los tres referenciales del crudo cayeron alrededor de 3% y finalizaron la sesión cerca de sus niveles de cierre más bajos.

Los **precios del petróleo** bajaron más de 1% el viernes, mientras que Estados Unidos presionó para lograr un acuerdo de paz entre Rusia y Ucrania que podría impulsar los suministros mundiales de petróleo, y la incertidumbre sobre las tasas de interés estadounidenses frenó el apetito por el riesgo de los inversionistas.

Los futuros del crudo **Brent** cayeron 82 centavos, o 1.29%, a 62.56 dólares por barril, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** bajó 94 centavos, o 1.59%, para cerrar en 58.06 dólares. La **mezcla mexicana** se ubicó en 55.41 dólares por barril, marcando un descenso de 95 centavos o 1.69 por ciento.

En la comparación semanal los tres referenciales del crudo cayeron alrededor de 3% y finalizaron la sesión cerca de sus niveles de cierre más bajos. El **WTI** retrocedió 3.38%, la **mezcla mexicana** perdió 3.33% y el **Brent** bajó 2.84 por ciento.

El presidente ucraniano, Volodímir Zelenski, advirtió el viernes que Ucrania corría el riesgo de perder su dignidad y libertad, o el respaldo de Washington, debido a un plan de paz de Washington, una propuesta que el presidente estadounidense Donald Trump dijo que Kiev debería aceptar en una semana.

El presidente ruso Vladimir Putin afirmó el viernes que las propuestas estadounidenses de paz en Ucrania podrían ser la base de una resolución del conflicto, pero que, si Kiev rechazaba el plan, las fuerzas rusas avanzarían aún más.

Un acuerdo de paz podría permitir a Rusia exportar más combustible. Rusia fue el segundo mayor productor mundial de petróleo, después de Estados Unidos, en 2024, según datos del gobierno estadounidense.

"Con la noticia de las conversaciones que se conoció justo cuando las sanciones estadounidenses a las dos compañías petroleras más grandes de Rusia debían entrar en vigor, los mercados petroleros vieron cierto alivio ante los riesgos para el suministro de petróleo ruso", dijo Jim Reid, director ejecutivo de Deutsche Bank.

La apreciación del dólar estadounidense también afectó los **precios del petróleo**. El índice dólar (DXY) alcanzó un máximo de seis meses frente a una canasta de otras divisas, lo que encareció el petróleo en dólares para muchos compradores globales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025

5

Precios del petróleo suben ante expectativa por reducción de tasas de la Fed

Una flexibilización monetaria se considera positiva para la demanda de crudo, ya que "tiene como objetivo estimular la actividad" económica, explicó John Kilduff, de la firma Again Capital; de ahí el aumento de los precios.

Los precios del petróleo subieron el lunes, impulsados por las expectativas de una nueva reducción de las tasas de interés de la [Reserva Federal de Estados Unidos](#) (Fed) y en un contexto de negociaciones sobre la guerra en Ucrania.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en enero subió un 1,29% hasta los 63,37 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en el mismo mes, avanzó un 1,34% hasta los 58,84 dólares.

"El mercado se centra hoy en las perspectivas económicas" en Estados Unidos, "respaldadas por la Fed", explicó a la AFP John Kilduff, de la firma Again Capital.

El presidente de la Reserva Federal de Nueva York, [John Williams](#), declaró el viernes que "sigue viendo margen para un nuevo ajuste a corto plazo" de los tipos de interés.

El lunes, el gobernador Christopher Waller también se mostró a favor de una bajada de los tipos antes de fin de año, y expresó preocupaciones sobre un mercado laboral "todavía frágil".

Una flexibilización monetaria se considera positiva para la demanda de crudo, ya que "tiene como objetivo estimular la actividad" económica, explicó Kilduff; de ahí el aumento de los precios.

Al mismo tiempo, el mercado observa "muy de cerca la evolución de la situación entre Ucrania y Rusia", señaló el analista.

Estados Unidos y Ucrania elogiaron unas conversaciones "constructivas" en Ginebra entre estadounidenses, ucranianos y europeos este fin de semana.

Según la Casa Blanca, las discusiones constituyeron "un paso adelante significativo" hacia una resolución de este conflicto.

El presidente ucraniano, [Volodimir Zelenski](#), elogió el lunes los avances, pero consideró que se necesita "mucho más" para lograr una "paz real" con Rusia.

El mercado espera ahora "resultados concretos" de estas conversaciones, dijo Kilduff. El Economista

AHMSA inicia venta de activos no esenciales; espera autorización para vender unidad productiva completa

Una vez aprobada la venta de la unidad productiva completa, comenzará un periodo legal de 60 días para recibir ofertas formales de inversionistas.

[Altos Hornos de México \(AHMSA\)](#) inició la **venta de activos no esenciales** en medio del proceso de quiebra, pero su apuesta central sigue siendo concretar la venta de la unidad productiva completa, una operación que aún depende de definiciones judiciales y del aval de acreedores garantizados.

El síndico Víctor Manuel Aguilera Gómez reconoció la preocupación de los trabajadores y extrabajadores ante la incertidumbre del procedimiento, al señalar que comprende el **impacto económico y social que genera la parálisis de la acerera** en la región.

"Respecto a las inquietudes sobre la venta de activos, se precisa que únicamente se han enajenado equipos no esenciales para la operación (...) para que la venta pueda realizarse bajo la modalidad de unidad productiva, es necesario que los acreedores garantizados manifiesten su conformidad con ese esquema", señaló la acerera ubicada en Monclova, Coahuila.

En paralelo, el Juzgado Segundo Especializado en Concursos Mercantiles mantiene en revisión las bases para la convocatoria de subasta. Una vez aprobadas, comenzará un periodo legal de 60 días para recibir ofertas formales de inversionistas.

De concretarse la [venta bajo el modelo de unidad productiva](#), será indispensable que los acreedores garantizados manifiesten su conformidad, un paso que la Sindicatura prevé pueda materializarse en breve, siempre sujeto a los tiempos procesales.

"Actualmente se han registrado avances relevantes dentro del proceso, entre ellos la formalización de acuerdos con actores clave, como el alcanzado recientemente con MADISA", explicó el síndico encargado de la venta de activos.

Los recursos obtenidos de la venta de activos se destinarán exclusivamente a las obligaciones propias de la empresa, que incluyen el pago de su indemnización a los más de 15 mil extrabajadores de la siderúrgica, así como al pago de la deuda que mantiene con mil 700 acreedores, donde se incluye a Petróleos Mexicanos (Pemex) y la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#).

Asimismo, el síndico Víctor Manuel Aguilera hizo un llamado a evitar interferencias que puedan retrasar el proceso o comprometer la integridad de los bienes, por lo que aseveró que su prioridad seguirá siendo la protección de los derechos laborales de los trabajadores.

"Del mismo modo, la Sindicatura continuará desarrollando sus funciones con total transparencia, en estricto apego a lo dispuesto por la ley y bajo la supervisión constante del Juzgado", concluyó Aguilera Gómez. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025

6

Producción nacional de gas doméstico toca su nivel más bajo en 15 años

Entre los principales problemas de la industria gasera se encuentra infraestructura la insuficiente y obsoleta.

La [producción de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) de **gas licuado** ascendió, en promedio, a 81.5 mil barriles diarios entre enero y septiembre del presente año lo que representó su nivel más bajo, para un periodo similar, en los últimos 15 años, según datos del reporte operativo de la empresa.

De esta manera, las importaciones juegan un papel clave para poder satisfacer la demanda de casi 40 millones de hogares que utilizan este insumo.

Tan solo en los primeros nueve meses del año, las importaciones de gas licuado se ubicaron en 84.6 mil barriles diarios, lo que significó un crecimiento de 10 por ciento anual, lo que equivale alrededor del 60 por ciento de las **ventas de Pemex** observadas durante el periodo.

Para Ramsés Pech, socio en Caraiva y Asociados-León & Pech Architects, **la industria del gas licuado en México enfrenta desafíos significativos**, por lo que es necesario realizar inversiones estratégicas en infraestructura, el fortalecimiento de la competencia, la implementación de controles de seguridad más rigurosos y una regulación eficiente.

“Superar estos retos resulta esencial para asegurar un suministro seguro y eficiente de este combustible indispensable para millones de personas en el país”, dijo.

Entre los [principales problemas de la industria gasera](#) se encuentra infraestructura insuficiente y obsoleta, una creciente dependencia a la importación y que el sector de [distribución de Gas LP en México](#) está caracterizado por una alta concentración, con pocas empresas predominantes, lo cual limita la competencia e incrementa el riesgo de prácticas anticompetitivas como el control de precios o la exclusión de nuevos participantes.

La industria también adolece del robo de gas, conocido como “**huachigas**”, ya que constituye una problemática en aumento.

“Las [tomas clandestinas y el transporte ilegal de GLP](#) no solo ocasionan pérdidas económicas, sino que también representan riesgos significativos para la seguridad de las comunidades y del personal del sector”, apuntó el especialista.

No hay incentivos para invertir en la industria gasera

Enrique Medrano, representante del Gremio Gasero Nacional señaló que actualmente, **la industria gasera está sobre regulada**, y que las autoridades solicitan muchos requisitos para operar, sin embargo, los comisionistas que venden el producto final a los hogares reciben poco margen de ganancia.

El sector doméstico representa el 80 por ciento del consumo total, siendo este segmento donde la logística de entrega presenta mayores desafíos debido a su complejidad y costos variables.

De acuerdo con datos del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI), en la actualidad existen aproximadamente 39 millones de hogares en el país, de los cuales 33 millones utilizan gas LP.

Asimismo, 35 millones cuentan con estufa, mientras que 4 millones carecen de este electrodoméstico. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de noviembre de 2025



CFE activa 42,221 obras de electrificación 2025–2028 con \$18,916 millones

La CFE lanzó su Programa de Obras de Justicia Energética 2025–2028: 42,221 obras en los 32 estados, con \$18,916 millones financiados por el FSUE. Prioriza cobertura universal.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) puso en marcha un **programa masivo** de electrificación social y refuerzos de red que, de cumplirse, moverá la aguja de cobertura y calidad del servicio: **42,221 obras** entre **2025 y 2028**, con **\$18,916 millones de pesos**, financiados por el **Fondo de Servicio Universal Eléctrico (FSUE)** bajo la coordinación de la **Secretaría de Energía**. El objetivo es **llevar energía** a comunidades sin servicio y reforzar infraestructura en zonas marginadas de los **32 estados**.

El **boletín oficial** detalla metas por año y confirma que el programa integra **extensiones de red, nuevas acometidas, postes, transformadores, subestaciones locales** y, donde la densidad lo justifique, **soluciones individuales** (p. ej., sistemas solares autónomos). En **2025** se prevé concluir **12,235 obras**, con prioridad para localidades con **índices de rezago social** y **accesibilidad compleja**. Gremios y medios sectoriales han replicado las cifras y el **enfoque territorial**.

¿Por qué es relevante para el sector (y para el negocio)?

- **Demanda nueva y formalización:** incorporar **decenas de miles** de hogares/negocios a la red **aumenta la base de clientes** y **reduce pérdidas no técnicas** en corredores periurbanos.
- **Contratación y empleo local:** el volumen (42 mil obras) abre **oportunidades para contratistas eléctricos, fabricantes de materiales, logística y servicios** (supervisión, HSE).
- **Calidad del servicio:** el programa no es sólo cobertura; incluye **refuerzos** para mitigar **bajas de tensión, picos y fallas** en redes primarias y secundarias.

Encajes con la planeación mayor

El empuje social convive con el plan de **transmisión 2025–2030** de la propia CFE: **+275 nuevas líneas** y **+524 obras** en subestaciones, con inversión de **US\$8,177 millones**. Esta expansión “macro” crea las **espinas dorsales** para que la electrificación **capilar** funcione y para que se integren nuevas **renovables** y **almacenamiento**. **Transmisión y electrificación social** son, en realidad, **dos caras** de la misma apuesta de cobertura y confiabilidad.

Riesgos de ejecución

1. **Derechos de vía y permisos:** incluso en obras “pequeñas” los tiempos sociales pueden **rebasar** los de obra civil.
2. **Cadena de suministro: transformadores de distribución y cables** siguen con **plazos largos**; **asegurar compras anticipadas** será clave.
3. **Operación y mantenimiento (O&M):** sumar activos sin robustecer **cuadrillas** y **presupuesto de O&M** puede degradar indicadores si no se acompaña.

Qué vigilar en 2026

- La **entrega trimestral** de metas por entidad y el **avance físico-financiero**.
- Licitaciones y adjudicaciones **estatales/municipales** vincula das (alumbrado, microrredes, solar individual).
- **Conexión** del programa con **agenda de digitalización** (medición, automatización) para mejorar **cobranza y calidad**.

Buena **nueva** para **contratistas, proveedores y financieras** locales – Si hay dinero para pagar. Para los gobiernos estatales, es la **ventana** para empatar **proyectos sociales** con **polos industriales** y **parques** que requieren **capacidad y calidad**. OGM