

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

1

Consolidación fiscal continuará entre recortes, presiones al gasto y apoyos a Pemex: analistas

Héctor Villarreal, catedrático del Tec de Monterrey, señaló que entre el gasto en pensiones y los apoyos a Pemex, quedan pocos recursos para atender otras necesidades de gasto.

El Paquete Económico 2026, que se entregará el próximo 8 de septiembre, continuará con la consolidación fiscal que inició este año, en medio de presiones crecientes en el gasto, apoyos a Petróleos Mexicanos y la falta de una reforma fiscal, de acuerdo con analistas.

Aunque se espera que el déficit fiscal se reduzca este año, analistas esperan que en el 2026 se continúe con la consolidación fiscal para llevar los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) a un nivel más sostenible, cercano a 3% del Producto Interno Bruto (PIB), lo que implicaría nuevos recortes al gasto público.

De acuerdo con los Pre-Criterios Generales de Política Económica 2026, los RFSP podrían ubicarse entre 3.9 y 4% del PIB este año, mientras que para el 2026 se proyecta una reducción a un rango entre 3.2 y 2.5 por ciento.

“Es un paquete en donde otra vez va a venir ajustado. Vamos a seguir con la consolidación fiscal y, si no se hacen cambios en la parte tributaria, fortaleciendo los ingresos, lo que vamos a ver otra vez es una reducción en el gasto generalizada”, advirtió Alejandra Macías, directora general del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP).

El margen de maniobra del presupuesto se estrecha cada vez más. Héctor Villarreal, catedrático del Tec de Monterrey, señaló que entre el gasto en pensiones y los apoyos a Pemex, quedan pocos recursos para atender otras necesidades de gasto, como salud, educación y seguridad, entre otros rubros.

De acuerdo con sus estimaciones, el gasto en pensiones pasaría de representar 6% del PIB a 6.3% en el 2026.

En paralelo, los apoyos a Pemex –donde se adelantó que nuevamente se contaría con una línea presupuestal para las transferencias– podrían dejar al erario con ingresos petroleros marginales o incluso nulos, en un contexto donde la empresa estatal aún dependerá de transferencias federales para sostener su operación.

Otro año sin reforma fiscal

El Paquete Económico 2026 no sólo se enfrentará a presiones por el lado del gasto, sino también a ingresos que deberán sostenerse, nuevamente, sin una reforma fiscal.

Jorge Cano, coordinador del Programa de Gasto Público y Rendición de Cuentas de México Evalúa recordó que la presidenta Claudia Sheinbaum ha dado continuidad a la decisión de no crear una reforma fiscal; sin embargo, se puede esperar una Miscelánea Fiscal, además de la reforma a la Ley Aduanera, con el objetivo de mejorar la eficiencia recaudatoria sin imponer nuevas cargas tributarias.

“Lo más lógico para el Paquete Económico 2026 es que se mantenga el nivel de endeudamiento que se presentó este año para evitar más recortes, al menos que se presente una reforma fiscal. La parte fundamental es poner atención en la parte macro, qué tanto se va a estimar de producción petrolera (que ha ido cayendo). Lo más racional es que no se tengan estimados optimistas, y en la parte de impuestos, es probable que el gobierno sí espere un aumento considerable, sobre todo ante una mejora en la perspectiva de crecimiento el siguiente año”, apuntó.

Recientemente, Ernestina Godoy, Consejera Jurídica de la Presidenta, adelantó que se presentará una reforma de gran calado en cuestión aduanera, que implicará intensos cabildeos y presiones por parte de asociaciones de agentes aduanales y grupos empresariales.

En tanto, del lado de los impuestos, dijo que se harán modificaciones en el caso de los refrescos, esto para disminuir el consumo de estas bebidas que dañan la salud ante el exceso de azúcar. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

2

Los ganadores mixtos de Pemex

Llama la atención la rapidez con la que la petrolera logró negociar y asignar 11 contratos, ya que hasta hace unos meses, el tiempo de preparación era mucho más extenso.

Espero que septiembre llegue únicamente con sorpresas y una de ellas fue la que protagonizó la presidenta **Claudia Sheinbaum** al revelar, en su **Primer Informe de Gobierno**, que **Petróleos Mexicanos (PEMEX)**, dirigida por **Víctor Rodríguez Padilla**, ya firmó los primeros 11 contratos mixtos con operadores petroleros para apuntalar la producción nacional de crudo, que se encuentra en niveles históricamente bajos por la falta de pago a proveedores y la declinación de los campos maduros, sobre todo en aguas someras.

Aunque hay proyectos en el sureste trabajándose por empresas internacionales, en sus primeras fases de análisis, de lo que ya platicaremos, en lo presentado en el informe, llamó la atención la rapidez con la que la petrolera logró negociar y asignar —seguramente en coordinación con la **Secretaría de Hacienda**, a cargo de **Edgar Amador**, y la **Secretaría de Energía**, encabezada por **Luz Elena González**— tal cantidad de contratos, ya que hasta hace unos meses, el tiempo de preparación era mucho más extenso.

Y es que, hay que recordar que las leyes secundarias que habilitan este esquema apenas se publicaron en marzo de este año, por lo que la firma de 11 contratos en tan pocos meses es inusual en la industria petrolera, sobre todo considerando que se requieren estudios técnicos y diseños contractuales complejos que se ajusten a las características geológicas de cada campo, como ocurrió con las rondas petroleras en tiempos de Peña Nieto, que recordemos, tardó tiempo en concretarse.

Por lo que en la industria el anuncio de la Presidenta sí causó sorpresa, sobre todo porque no se anunció públicamente a las compañías que ganaron estos contratos, una práctica informativa habitual cuando se trata de proyectos de producción petrolera de esta magnitud, que implican miles de millones de dólares en inversiones y en los que suelen participar compañías que cotizan en los principales mercados de valores y que, hasta el momento, tampoco han informado a sus accionistas sobre ninguna adjudicación relevante en México.

Es ahí, donde se han generado dudas, dosificándose la información para anunciar los montos de inversión dejando entrever lo atractivo que sigue siendo México. Por lo pronto, las preguntas en todo el sector son ¿Quiénes ganaron estos primeros 11 contratos? ¿Qué campos se asignaron? ¿Fue asignación directa o licitación? ¿Cómo se compartirán los riesgos e inversiones en cada caso? ¿Pemex seguirá siendo el operador de los campos? ¿Por qué no informar nada en medios sobre algo tan relevante y usualmente polémico, como la participación de la iniciativa privada con Pemex? Son preguntas que, como respuesta, sólo tienen un párrafo escueto en la página 339 del informe, que habla de esos contratos y de la participación de la iniciativa privada.

Entre las compañías nacionales e internacionales que habían mostrado interés en los proyectos mixtos figuraban **GSM, Harbour Energy, ICA, Marinsa, Grupo México, Cotemar, Diavaz, Jaguar, Woodside Energy, ENI, SLB, Baker Hughes y Fieldwood**. Ninguna ha informado sobre nuevas operaciones en el país. Tampoco lo han hecho la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI), presidida por **Alberto de la Fuente**, pero bueno al final, todo indica que trabajar la iniciativa privada con el Gobierno Federal, y la petrolera emblema del país, sigue siendo una buena opción, siempre que se pongan al corriente con los adeudos pasados. Ya veremos que sigue. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

3 Precios del petróleo amplían su caída por temor sobre aumento de la oferta

En tan solo unos meses, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) aumentó sus cuotas diarias de producción en 2.2 millones de barriles.

Los [precios del petróleo](#) profundizaron su caída este jueves, ante el temor de los operadores de que la oferta pueda superar significativamente la demanda en los próximos meses, en particular debido al aumento de la producción de la OPEP+.

El precio del barril de crudo **Brent del mar del Norte**, para entrega en noviembre, retrocedió 0.90%, hasta los 66.99 dólares.

Su equivalente estadounidense, el crudo West Texas Intermediate (**WTI**) para entrega en octubre, cayó a su vez 0.77%, hasta los 63.48 dólares.

"La continua alta oferta y los precios moderados (...) subrayan el exceso de oferta estructural del mercado petrolero", resumieron analistas de Eurasia Group.

En tan solo unos meses, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**) aumentó sus cuotas diarias de producción en 2.2 millones de barriles.

"Información del mercado ha revelado que la alianza podría considerar aumentar su producción" tras la reunión del domingo de ocho de sus miembros, explicó John Plassard, analista de Cité Gestion Private Bank.

Estos rumores fueron desmentidos por el vice primer ministro ruso y exministro de Energía Alexander Novak, quien afirmó que el grupo no tenía ningún plan antes de la reunión, según información de la agencia oficial de noticias rusa TASS.

El miércoles, los precios del petróleo no se beneficiaron de la publicación de los inventarios semanales de Estados Unidos hacia el final de la jornada.

Según la **Agencia estadounidense de Energía** (EIA), las reservas comerciales en Estados Unidos aumentaron en 2.4 millones de barriles durante la semana que finalizó el 29 de agosto, cuando los analistas preveían una disminución de aproximadamente 1.9 millones de barriles.

Para el final del verano boreal, durante el cual la demanda es tradicionalmente alta, la cantidad de productos entregados al mercado estadounidense, un indicador implícito de la demanda, disminuyó 4.5%.

Esta incertidumbre en torno a las cuotas de la **OPEP+** a corto plazo ha "eclipsado por completo la geopolítica", enfatizó Arne Lohmann Rasmussen, de Global Risk Management. El Economista

Inversión de Pemex llega su nivel más bajo en los últimos 17 años: México Evalúa

México Evalúa señaló que una inversión menor por parte de Pemex afecta ya la operación de la petrolera, y la baja en su producción es un ejemplo de ello.

La [inversión física de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) ascendió a 149 mil 172 millones de pesos entre enero y julio del presente año, lo que representó su nivel más bajo para un periodo similar desde 2008, señaló México Evalúa.

El gasto en inversión no es una prioridad para **Pemex**, ya que el monto invertido fue 32.1 por ciento más bajo que el mismo periodo del año anterior, es decir, unos 70.6 mil millones de pesos menos.

"En el presupuesto aprobado para 2025 se preveía un fuerte ajuste de 18.9 por ciento en la [inversión de Pemex](#), sin embargo, el recorte observado hasta julio ha sido mayor en 13.2 por ciento. Esto limita los objetivos planteados del Plan Estratégico 2025-2035, cómo garantizar que, a partir de 2027, la empresa cuente con recursos suficientes para cubrir su deuda y mantener inversiones", señaló el think tank.

La menor inversión también [impide que Pemex pueda impulsar la producción de crudo](#) y desarrollar nuevos yacimientos.

"La menor inversión ya afecta la operación de la petrolera. En los primeros meses del año, **Pemex produjo en promedio 1.44 millones de barriles diarios de crudo, 7.69 por ciento por debajo** de la meta de 1.56 mbd fijada para el periodo. Estamos ante la extracción más baja en más de 35 años", señaló el reporte mensual de México Evalúa.

Sin embargo, este no es el único [problema que tiene la petrolera que dirige Víctor Rodríguez Padilla](#), ya que la **carga financiera de la deuda de Pemex** continúa en aumento.

Entre enero y julio, su pago de intereses alcanzó 104.3 mil millones de pesos, lo que representó un alza de 30 por ciento respecto al año pasado.

Además, las finanzas públicas ya resienten el desempeño de la petrolera, debido a que los ingresos por ventas de petróleo sumaron 526.2 mil millones de pesos a julio, una caída de 16.3 por ciento frente a 2024.

"De esos recursos, **Pemex** transfirió 146.4 mmdp a la Federación; sin embargo, el Gobierno federal devolvió 110.8mmdp a la empresa mediante apoyos y transferencias, por lo que el beneficio neto para el erario fue de apenas 35.6 mmdp, equivalente al 6.8 por ciento de la renta petrolera", resaltó el think tank.

Esto significa que **Pemex aportó 268 pesos por persona para el gasto público**, 98 por ciento menos que en 2008, cuando aportó 10 mil 798 pesos. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

4

Precio de la gasolina hoy jueves 4 de septiembre de 2025: ¿Te afecta el nuevo costo?

Así se vende la gasolina Premium, Magna y Diésel en las principales entidades del país. Aquí puedes consultar los precios actualizados de tu localidad

La [gasolina Magna, Premium y Diésel](#) continúan sin recibir estímulo fiscal, con esto suman 21 semanas consecutivas sin recibir este beneficio, por lo que los [automovilistas](#) deben pagar el 100% del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por litro, según informó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), a través de un decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF). Esta decisión aplicará desde el sábado 30 de agosto hasta el viernes 5 de septiembre de 2025.

La SHCP informó que el total del IEPS que deberá pagar el consumidor en la gasolina Magna es de 6.4555 pesos por litro, en Premium es de 5.4513 pesos por litro, y en el caso de Diésel es de 7.0946 pesos por litro.

Este jueves 4 de septiembre de 2025, el precio de la gasolina Premium tuvo un ligero incremento de un centavo, mientras que los combustibles Magna, Diésel y el **gas natural vehicular** se mantuvieron sin cambios en su costo a nivel nacional, en comparación con el día anterior, según información del portal PETROIntelligence. ¿Este precio impacta tu **economía familiar**?

- Gasolina Magna precio por litro: 23.49 pesos
- Gasolina Premium precio por litro: 25.78 pesos (subió +1 centavo)
- Diésel precio por litro: 26.25 pesos

Precio de la gasolina hoy jueves 4 de septiembre en CDMX, Jalisco y Nuevo León

Cabe destacar que el precio del combustible puede variar según la región del país. A continuación, te mostramos el **precio promedio de la gasolina por litro reportado hoy** en algunos estados del país.

¿Cuánto está la gasolina hoy en la **CDMX**?

- Precio gasolina Magna por litro: 23.51 pesos
- Precio gasolina Premium por litro: 25.85 pesos (bajó -1 centavo)
- Precio Diésel por litro: 25.86 pesos

¿Cuánto está la gasolina hoy en **Jalisco**?

- **Magna** precio por litro: 23.92 pesos (subió +5 centavos)
- Premium precio por litro: 26.20 pesos (subió +2 centavos)
- Diésel precio por litro: 26.27 pesos

¿Cuánto está la gasolina hoy en **Nuevo León**?

- Precio Magna por litro: 23.70 pesos
- Precio Premium por litro: 27.08 pesos
- Precio Diésel precio por litro: 25.86 pesos (bajó -1 centavo)

¿Cuánto vale el litro de **gas natural vehicular**?

- El precio mínimo por litro es de 10.99 pesos
- El precio promedio por litro es de 12.55 pesos
- El precio máximo por litro es de 13.99 pesos

Profeco revisa precios de la gasolina

La Subprocuraduría de Verificación de Profeco verifica los establecimientos que expenden combustible al público en general, como estaciones de servicio o **gasolineras** mediante un programa permanente con presencia en toda la República Mexicana. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

5

Sener extiende acuerdo en el precio de gasolina

Eólica, fotovoltaica y baterías, la gran apuesta de CFE

La Sener aseguró que se pactaron seis meses más para estabilizar el costo del combustible

La **Secretaría de Energía (Sener)**, encabezada por **Luz Elena González Escobar**, anunció la renovación por seis meses más de la Estrategia Nacional para Estabilizar el Precio de la Gasolina, tras una reunión con la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo** y representantes del sector empresarial en **Palacio Nacional**.

Durante más de 80 reuniones de trabajo con importadores, distribuidores y expendedores, la **Sener** junto con la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones, y Petróleos Mexicanos (Pemex), han dado seguimiento técnico a la implementación de la estrategia para mantener, en promedio nacional, el precio de 23.54 pesos por litro en la gasolina regular.

Además, el gobierno de México, a través de la **Sener**, mantendrá mesas de trabajo permanentes para analizar la regulación y la normatividad técnica aplicable para identificar áreas de mejora, para elevar la eficacia y eficiencia de la regulación.

“Esta estrategia es un ejemplo de cómo el gobierno y el sector privado pueden trabajar de manera conjunta para proteger la economía familiar y garantizar condiciones de competencia justa”, señaló González Escobar.

Asimismo, la Presidenta expresó a los empresarios su agradecimiento por su compromiso, ya que con esta medida se cuida el bolsillo de las personas.

Por su parte, tras la renovación de la estrategia, la jefa del Ejecutivo afirmó que el litro de gasolina regular seguirá en menos de 25 pesos.

Durante la conferencia de la Mañanera, Claudia Sheinbaum Pardo expuso que dicha estrategia seguirá siendo voluntaria y agregó que, hasta el momento, hay una participación de 98 por ciento de los empresarios gasolineros del país.

En ese sentido, la mandataria federal enfatizó que no hay ningún acuerdo para que ese 2 por ciento restante de los gasolineros se unan a esta estrategia.

“Por eso lo presentamos aquí, para que no compren gasolina magna o regular que cueste más de 24 pesos. Siempre van a encontrar una estación de servicio que haya firmado este acuerdo y que el precio sea menor a los 24 pesos”, concluyó la Presidenta de México. El Heraldó

Estas tres fuentes aportarán 62 % de la capacidad adicional proyectada para el periodo 2025-2030

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** planea expandir la capacidad de generación en **15 mil 446 megawatts (MW)** en el periodo 2025-2030, de los cuales casi **62 por ciento** provendrá de energía **eólica, fotovoltaica y sistemas de almacenamiento**.

En el Primer Informe de Gobierno de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, el gobierno federal precisó que la CFE tiene el objetivo de sumar **9 mil 529 MW** de capacidad de generación **con fuentes limpias**.

Del total, la empresa que dirige **Emilia Esther Calleja Alor** se comprometió a desarrollar siete centrales eólicas con una capacidad de generación conjunta de **2 mil 470 MW**.

A esto se suman nueve centrales fotovoltaicas con capacidad de generación de **4 mil 673 MW**.

Finalmente, la CFE pondrá en marcha sistemas de almacenamiento de baterías que sumarán **2 mil 216 MW** de capacidad adicional a los sistemas de energías renovables ya existentes.

Además, durante el Informe, la presidenta refrendó el compromiso de que México **alcanzará la cuota de participación de energías limpias** pactada por el país a nivel internacional.

“Para alcanzar las metas nacionales de combate al cambio climático se prevé que una proporción significativa de la nueva capacidad provenga de fuentes limpias y renovables. El objetivo es que para 2030, al menos, 38 por ciento de la capacidad instalada total del país sea de energía limpia”, precisa el documento en poder del Congreso de la Unión.

Finalmente, el Informe señala que el sector privado aportará un estimado de **6 mil 400 MW** de capacidad adicional en el mismo periodo. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

6

Refrendan gobierno y gasolineros pacto para mantener precio tope del combustible por otros 6 meses

El pacto permitió que el precio de la gasolina tipo Magna para venta al público promediara en **23.54 pesos/litro**

El gobierno federal y el sector privado **renovaron el acuerdo** para mantener el precio de la gasolina tipo Magna **por debajo de los 24 pesos por litro** para venta al público.

El día de ayer, la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, y la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, encabezaron en Palacio Nacional la renovación por seis meses más de la **Estrategia Nacional para Estabilizar el Precio de la Gasolina** con representantes de las empresas y organizaciones gasolineras.

Desde marzo pasado, el pacto acordado de manera voluntaria por seis meses permitió que el precio de venta de la gasolina con contenido **menor a los 92 octanos** se mantuviera en un promedio nacional de **23.54 pesos por litro**, informó esta mañana la Secretaría de Energía (Sener).

La dependencia recordó que la Estrategia contempla la participación voluntaria de las empresas del sector en torno a compromisos tales como mantener el precio de la gasolina regular por debajo de los 24 pesos por litro, **excepto en las zonas fronterizas**, cuya estructura de costos y estímulos fiscales generan un precio menor al referido y observar de manera permanente los controles volumétricos.

Durante este periodo, agregó, la Sener, junto con la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (**ASEA**), la Comisión Nacional de Energía (**CNE**), la Procuraduría Federal del Consumidor (**Profeco**), la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones y Petróleos Mexicanos (**Pemex**), sostuvieron más de **80 reuniones de trabajo** con importadores, comercializadores, distribuidores, transportistas, expendedores y los diferentes grupos empresariales, en las que se abordaron temas fundamentales para el éxito de la estrategia.

Asimismo, la Secretaría refrendó que **mantendrá mesas de trabajo permanentes** para analizar la regulación y la normatividad técnica aplicable para identificar áreas de mejora, con el objetivo de elevar la eficacia y eficiencia de la regulación.

En el acto, la presidenta Sheinbaum Pardo externó a los empresarios su agradecimiento por su entusiasmo y compromiso, ya que este esfuerzo está orientado a **cuidar el bolsillo de la gente**, a dar estabilidad y a colocar el interés público en el centro de la política energética.

“Con este acuerdo, se da un paso más para poner la energía al servicio del pueblo y asegurar que el desarrollo económico camine de la mano de la justicia social”, aseguró la Sener. EAD

Pemex invertirá 220 mil mdp para garantizar reservas para 10 años

Supone una producción de 1.8 millones de barriles diarios de crudo, pero este volumen agrega la de los contratos derivados de las rondas petroleras

Petróleos Mexicanos (Pemex) busca garantizar reservas de hidrocarburos para los próximos 10 años con una inversión estimada de **220 mil millones de pesos**, señala el Primer Informe de Gobierno.

Este monto supone una producción de **1.8 millones de barriles diarios** de hidrocarburos líquidos que incluyen el petróleo crudo y los condensados, pero esta cifra no se limita a la producción de Pemex, sino que **agrega los contratos derivados de las rondas petroleras**.

Para lograr esa meta de producción, sumada a 5 mil millones de pies cúbicos diarios de gas natural, el Informe señala una inversión de **1.8 billones de pesos**, repartida en el periodo 2025-2030.

De acuerdo con el documento, entre el 1 de octubre de 2024 y el 30 de junio de 2025, se mantuvo una producción promedio mensual de **1.716 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos y 4 mil 452 millones de pies cúbicos diarios de gas natural**.

Del total, **90 por ciento** de los hidrocarburos líquidos producidos en el país provino de asignaciones operadas por Pemex, **5 por ciento** de sus asociaciones y migraciones en las que participa la empresa estatal y **el 5 restante** de contratos adjudicados en rondas.

Parte de la reactivación de la producción petrolera que destacó la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, durante su Informe presentado esta semana, provino de la **reactivación de pozos cerrados** gracias a sustancias desarrolladas por el Estado mexicano y patentadas a nivel mundial, que controlan la movilidad del gas e incrementan la producción de aceite.

“Asimismo, se optimizaron las instalaciones superficiales de producción y las plataformas Zama A y Zama B, mediante el desarrollo de ingeniería conceptual”, detalla el reporte de labores de la mandataria.

Otras áreas

Otro de los objetivos destacados en el Primer Informe de Gobierno es el incremento de **al menos 30 por ciento** en la producción de gasolina, diésel y turbosina, a lo que se suma redoblar la seguridad logística en almacenamiento, transporte y distribución de combustibles para combatir el huachicol. El Informe también compromete a Pemex a trabajar en el refuerzo de la producción de **petroquímica y fertilizantes**.

Finalmente, la empresa que dirige **Víctor Rodríguez Padilla** deberá transitar hacia una empresa de energía, pues integrará la generación de energías limpias para fortalecer la sustentabilidad en el sector. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

05 de septiembre de 2025

Suspende la CNE 35 permisos eléctricos y del sector hidrocarburos

Durante su Quinta Sesión Ordinaria, la Comisión Nacional de Energía (CNE) suspendió 35 permisos a empresas eléctricas y de hidrocarburos. En el informe de la sesión, el regulador precisó que las revocaciones fueron consecuencia de diversos incumplimientos a la Ley de Hidrocarburos (LH) y la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).

La empresa con mayor cantidad de cancelaciones de permiso, con nueve, fue Almacenes Distribuidores de la Frontera, S.A. de C.V., correspondientes a terminales de almacenamiento. El motivo de la revocación fue no contratar ni mantener vigentes los seguros obligatorios durante las etapas de construcción, operación y mantenimiento, incumpliendo el artículo 56 de la LH. En segundo término, Gas Plus, S.A. de C.V., perdió el permiso LP/18436/EXP/AUT/2016 debido a la falta de pago de aprovechamientos correspondientes a los ejercicios fiscales 2021, 2022 y 2023.

Sector eléctrico

La mayor parte de las cancelaciones de permisos para las empresas del ramo eléctrico fueron causadas por el incumplimiento en el pago de derechos de supervisión anual. Por ejemplo, la empresa Armax Renewable Energies, S.A.P.I. de C.V., con permiso E/1879/GEN/2016, que acumuló siete años sin cubrir los derechos de 2017 a 2023.

La CNE también canceló permisos a proyectos que no entraron en operación, como es el caso de Discovery Management, S.A.P.I. de C.V., con dos permisos (E/2057/GEN/2028 y E/2058/GEN/2028) que quedaron sin efecto. En el mismo sentido, Bspin Energy, S.A.P.I. de C.V. (E/2035/SC/2018), no arrancó actividades y tampoco presentó estimaciones de demanda de 2019 y 2020.

Un tercer ejemplo fue el de Suministros Calificados Serv., S.A. de C.V. (E/2088/SC/2018), que no inició operaciones ni pagó los derechos de supervisión en los ejercicios 2019, 2020 y 2021. EAD

Firman Gobierno de Puebla y Cenagas convenio de colaboración

Destaca el gobernador Alejandro Armenta que con la fuerza de los jóvenes poblanos se construye la soberanía energética de Puebla y de México. El gobierno del Estado de Puebla y el Centro Nacional de Control del Gas Natural (Cenagas) firmaron un convenio de colaboración con el propósito de promover el uso racional y sostenible del gas natural e **incentivar inversiones en materia de infraestructura energética.** La firma del convenio, signado por el gobernador de la entidad, **Alejandro Armenta Mier**, y por el director general del Cenagas, **Cuitláhuac García Jiménez**, se realizó en el marco del **Foro Gas Natural Puebla 2025**, celebrado esta semana en la capital poblana.

Impulso a la innovación de los jóvenes

En el foro también se resaltó que la administración de Puebla trabaja **con las universidades públicas y privadas** en opciones para que el estado cuente con energía. Al respecto, el gobernador Armenta aseguró que todos los proyectos de las y los jóvenes universitarios que generen innovación tecnológica **serán apoyados para lograr la soberanía energética en Puebla y en México.**

En este contexto, el mandatario estatal destacó la ubicación geográfica de Puebla por donde atraviesan los principales gasoductos, por ello aseguró que dicho aspecto generador de energía **es una ventaja competitiva que se debe aprovechar.** En su mensaje, **hizo un llamado** a universidades, investigadores, docentes y científicos **a sumarse con proyectos** para lograr la transformación en el país.

Por su parte, **García Jiménez** refirió que la pretensión es hacer uso de uno de los combustibles más benévolos con el medio ambiente, que permitirá la transición a las energías limpias. Explicó que donde hay gas natural hay desarrollo industrial, por ello señaló que **Puebla es privilegiada**, ya que pasan tres gasoductos de los más importantes en el país. En dos se transporta gas natural y uno de ellos está conectado al gasoducto Morelos que atraviesa en el norte del Estado y que coincide con el impulso del Polo de Desarrollo de Bienestar.

La jefa de la Unidad de Gestión Técnica y Planeación del Cenagas, **Fainé Meza Martínez**, subrayó que el esquema de prosperidad compartida de la presidenta de México, **Claudia Sheinbaum Pardo**, se convertirá en una realidad tangible donde la energía será motor de bienestar y progreso. *“Visualizamos un sector energético robusto, confiable e inclusivo capaz de asegurar el crecimiento económico”, dijo al respecto.*

En su oportunidad, el director general de la Agencia de Energía del Estado de Puebla (AEEP), **Rodolfo Camacho Hernández**, destacó que gracias a su posición estratégica en el país, Puebla se consolida como **un actor clave** en el diálogo nacional sobre seguridad energética y la construcción de una transición hacia un modelo más sostenible, incluyente y competitivo. EAD