

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de septiembre de 2025

1

¡Huachicol sigue en Jalisco! Aseguran casi 100 mil litros de combustibles en dos municipios

Esta última semana, el Gabinete de seguridad ha informado sobre múltiples operativos contra el huachicol en algunas entidades de la República, sin embargo, el estado que más ha sonado fue Jalisco con más de 94 mil litros de hidrocarburos asegurados en cuatro cateos distintos

Desde finales de agosto, el Gabinete de seguridad ha informado sobre múltiples operativos para debilitar las redes de **huachicol** que siguen presentes a lo largo de la República. Pero, la entidad que más se ha nombrado en los últimos reportes ha sido: **Jalisco**, más específicamente, los municipios de **Tototlán y Tlajomulco**.

Iniciamos la lista con un reporte de la Fiscalía General de la República (**FGR**), la cual reportó un operativo este 1 de septiembre en coordinación con la Secretaría de la Defensa Nacional (Defensa) donde catearon dos inmuebles ubicados en Tototlán, Jalisco. En el lugar, se inhabilitó una toma clandestina, se aseguraron **17 mil 776 litros de hidrocarburo**, diversos contenedores, vehículos y varias mangueras.

De acuerdo con la carpeta de investigación, al realizar recorridos de vigilancia en las inmediaciones del poblado Palo Dulce, del municipio referido, elementos de la Defensa localizaron una bodega y una casa habitacional con bodega, donde se observaban desde el exterior varios contenedores que desprendían un fuerte olor a combustible y una manguera que sobresalía de una toma clandestina.

En ese mismo municipio, un día antes, elementos de la Secretaría de la Defensa Nacional (Defensa) hicieron del conocimiento del fiscal federal que, en las inmediaciones del poblado de La Caja de Agua, localizaron tomas clandestinas y aseguraron una manguera, un contenedor hechizo y aproximadamente **18 mil litros de hidrocarburo** producto del huachicol.

Según las autoridades, en ambos casos **no se reportaron detenidos** y lo asegurado fue puesto a disposición del Ministerio Público Federal (MPF), quien continúa con la integración de la carpeta de investigación para resolver conforme a derecho corresponda.

Siguiendo las acciones del Gabinete de seguridad, el 1 de septiembre, en Tlajomulco, elementos de la Guardia Nacional detuvieron a un sujeto, aseguraron **28 mil litros de diésel ilegal** y un tractocamión acoplado a un autotanque, asimismo localizaron una toma clandestina.

En el mismo municipio, unos días antes, la GN y Seguridad Física de Pemex detuvieron a una persona e inhabilitaron dos tomas clandestinas, aseguraron un tractocamión con **31 mil litros de gasolina**, una camioneta y 50 metros de manguera de alta presión.

Es impresionante pensar en la presencia del huachicol en estos dos municipios separados por 130 kilómetros de carretera y que ocupan un área de 863 km², ya que se incautaron **más de 94 mil litros de combustibles ilegales** en cuatro operativos distintos. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de septiembre de 2025

2

Pemex necesita \$1.8 billones para cumplir metas sexenales

Pemex necesitará \$1.8 billones para alcanzar metas sexenales de producción energética, cuadruplicando el apoyo estatal recibido. Busca ingresos por \$6.9 billones.

Petróleos Mexicanos (Pemex) enfrenta el reto de invertir 1.8 billones de pesos para cumplir las metas de producción energética del gobierno de Claudia Sheinbaum, que establecen alcanzar 1.8 millones de barriles de petróleo y 5 mil millones de pies cúbicos de gas natural por día. Así lo señala el Primer Informe de Gobierno de la mandataria, en el que se advierte que esta inversión sería casi cuatro veces mayor a los apoyos financieros que recibió la petrolera en 2025.

En concreto, Pemex recibió 474,800 millones de pesos en notas pre-capitalizadas de la Secretaría de Hacienda y otros 250 mil millones de pesos mediante un vehículo financiero operado por Banobras. Sin embargo, alcanzar los niveles deseados de producción requerirá un esfuerzo presupuestal mucho mayor.

Del total estimado, 1.6 billones de pesos serán destinados al desarrollo de 12 proyectos estratégicos que aportarán el 61% de la producción nacional de hidrocarburos líquidos. Los restantes 238 mil millones se invertirán en cuatro proyectos clave de gas natural, que representarán el 54% de la producción nacional de este energético.

Con este esfuerzo, Pemex espera obtener ingresos por 6.9 billones de pesos en el mediano plazo, lo que sustentaría la rentabilidad de estas inversiones.

Entre octubre de 2024 y junio de 2025, la producción mensual promedio fue de 1.716 millones de barriles diarios de petróleo y 4,452 millones de pies cúbicos de gas natural. A pesar de no haber alcanzado aún las metas, se han registrado avances en campos como Bakte, Ixachi, Itta, Teotleco y Bricol, que incrementaron su producción conjunta de 113 mil a 157 mil barriles diarios.

Además, se lanzó una licitación de contratos mixtos con empresas privadas para reactivar 400 pozos cerrados, lo que podría sumar 13 mil barriles adicionales diarios a la producción nacional.

Actualmente, el 90% de los hidrocarburos líquidos son extraídos por asignaciones directas de Pemex, mientras que el 10% restante proviene de asociaciones o contratos privados adjudicados en rondas.

El reto de inversión, eficiencia operativa y cumplimiento de metas coloca a Pemex en el centro de la estrategia energética nacional y marca un nuevo capítulo de colaboración público-privada. OGM

Pemex lanza recompra de bonos por \$9,900 millones

Pemex lanza recompra de bonos por 9,900 mdd para reducir deuda a corto plazo. Busca autosuficiencia financiera para 2027 bajo plan del gobierno.

Petróleos Mexicanos (Pemex) anunció una oferta de recompra de deuda por hasta 9,900 millones de dólares, dirigida a tenedores de bonos con vencimientos entre 2026 y 2029. Esta medida forma parte del plan de estabilización financiera de la empresa productiva del Estado, cuya deuda total asciende a 99,000 millones de dólares, sin contar los 23,000 millones adicionales que adeuda a proveedores.

La recompra incluye 11 series de bonos denominados en moneda extranjera. Pemex también pagará intereses devengados y no pagados a quienes participen en la recompra. La fecha límite para aceptar la oferta es el 30 de septiembre de 2025.

Esta estrategia se enmarca dentro del plan del gobierno de Claudia Sheinbaum, que busca que Pemex alcance la autosuficiencia financiera para 2027. Con este objetivo, se han implementado diversas medidas, entre ellas un fondo financiero estructurado a través de Banobras y la Secretaría de Hacienda, así como la formalización de contratos mixtos con el sector privado para aumentar la producción.

En cuanto a su perfil de vencimientos, Pemex tiene obligaciones por 5,100 millones de dólares en 2025, 18,700 millones en 2026 y 7,700 millones en 2027. Estos montos presionan fuertemente las finanzas de la petrolera, lo que ha llevado al gobierno a diseñar mecanismos para aligerar la carga y evitar riesgos de impago que puedan afectar la calificación crediticia del país.

La recompra es vista como una maniobra para reestructurar los pasivos a corto y mediano plazo, mejorar el perfil de vencimientos, y ofrecer confianza a los mercados. Sin embargo, expertos financieros advierten que, aunque estas acciones pueden aliviar la presión inmediata, Pemex aún requiere una reforma estructural de fondo que incluya mayor eficiencia operativa y transparencia.

Esta oferta también envía una señal a los inversionistas internacionales respecto a la disposición del gobierno mexicano de sostener a Pemex con medidas extraordinarias, mientras se mantiene la intención de reducir gradualmente el apoyo presupuestario hacia 2027. OGM

03 de septiembre de 2025

3

SASISOPA: más que un requisito, la llave para operar sin riesgos en el nuevo entorno regulatorio

Alitzel Osuna Zazueta, encargada Senior Comercial de eservices, explica por qué el cumplimiento del SASISOPA es fundamental para las estaciones de servicio, especialmente ante un entorno con inspecciones sorpresivas, nuevas obligaciones ambientales y la reconfiguración regulatoria del sector energético.

En un contexto donde las inspecciones regulatorias aumentan y las sanciones se vuelven más severas, las estaciones de servicio enfrentan el desafío de cumplir cabalmente con todos los requerimientos legales para mantener su operación. Entre ellos, uno de los más relevantes es el **Sistema de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente**, mejor conocido como **SASISOPA**. Para **Alitzel Osuna Zazueta**, encargada Comercial Senior de **eservices**, el cumplimiento del SASISOPA ya no es una opción: es la base para operar con seguridad jurídica y técnica en un entorno cambiante, especialmente con la entrada de una nueva administración federal y la creación de la **Comisión Nacional de Energía (CNE)**.

“El SASISOPA es una herramienta integral que permite a las estaciones de servicio garantizar que operan con criterios de seguridad industrial, protección ambiental y procesos bien definidos. Pero más allá del documento, representa una cultura de prevención que puede salvar negocios de multas, clausuras o incluso accidentes graves”, explica Osuna.

Desde eservices, la empresa ha trabajado intensamente para brindar **acompañamiento normativo y capacitación especializada** a los permisionarios: gasolineras, comercializadoras, transportistas y distribuidores. Su enfoque no es sólo correctivo, sino también **predictivo y preventivo**. “Nuestro lema es: mejor prevenir que lamentar”, dice.

Los cambios recientes en la estructura regulatoria han generado incertidumbre. La entrada de la **CNE**, los nuevos protocolos de la **ASEA**, la coordinación con **PROFECO** y la intensificación de inspecciones han cambiado las reglas del juego. Para Alitzel, el empresario gasolinero debe mantenerse más informado que nunca. “Hoy más que nunca es fundamental tener una radiografía interna de la estación. Saber cómo estás, qué te falta y cómo puedes corregir antes de recibir una visita”, señala.

Las consecuencias del incumplimiento son variadas y serias: desde **multas económicas**, hasta **clausuras parciales o totales**. Y las visitas, enfatiza Osuna, pueden llegar **de forma sorpresiva**. “No es cuestión de tener los papeles en regla solo cuando te avisan. Tienes que estar listo en todo momento”, alerta.

Entre los temas que más preocupan hoy están el **impacto ambiental** y la **trazabilidad del producto**. Las inspecciones actuales se enfocan especialmente en verificar si la estación puede demostrar el origen, cantidad y destino de los combustibles. “Nosotros capacitamos al cliente en estos temas y lo ayudamos a organizar su documentación para que esté listo cuando llegue una visita”, indica.

Pero más allá de los documentos, Osuna subraya la **importancia de que el personal esté capacitado**. “No solo el dueño o el administrador debe saber qué hacer. También el despachador, el técnico, quien recibe a los inspectores. Todos deben conocer el protocolo de atención. Muchas veces la multa no llega por incumplir, sino por no saber cómo actuar ante una visita”, advierte.

Jornadas informativas: el conocimiento como escudo

Ante este panorama, eservices está organizando **jornadas informativas presenciales y virtuales** para preparar a los empresarios y a su personal. El próximo evento será el **25 de septiembre en Hermosillo, Sonora**, en el Hotel Royal Palace, y reunirá a expertos, autoridades y representantes del sector para analizar las obligaciones más recientes.

“Estas jornadas son actualizadas con base en lo que está ocurriendo en el momento. Tocamos temas reales, con ponentes especializados, como el maestro Alejandro Montúfar, quien nos da una visión regional además de la federal. Porque cada estado tiene particularidades normativas”, detalla Osuna.

El evento contará con **más de 10 temas clave**, incluyendo:

- Controles volumétricos
- Autodespacho (self-service)
- Visitas e inspecciones de CNE, ASEA y PROFECO
- SASISOPA y su correcta implementación
- Obligaciones de seguridad operativa
- Trazabilidad documental y digital
- Buenas prácticas ante auditorías regulatorias

Los interesados pueden registrarse a través de las redes sociales de eservices México o enviando un correo a marketing@eservicesmx.com. Además, pueden consultar el **calendario nacional de eventos** en sus plataformas.

Para cerrar, Alitzel resalta el papel que juega eservices como **aliado del empresario gasolinero**. “Sabemos que ellos ya tienen suficiente con operar, administrar y vender. Por eso nosotros tomamos la parte normativa para que puedan enfocarse en su negocio con tranquilidad. No somos un proveedor, somos un socio estratégico en su cumplimiento”, afirma.

Y concluye con una reflexión clave: “La información es poder. Estar preparados no solo te evita multas, sino que te posiciona como una estación confiable, profesional y con visión de futuro”. OGM

03 de septiembre de 2025



4

Honeywell impulsará exportación de gas natural licuado en terminal AMIGO LNG en Sonora

Honeywell implementará su tecnología para GNL en la terminal de exportación AMIGO LNG, ubicada en Guaymas, Sonora; la cual, contempla una capacidad de exportación de hasta 7.8 millones de toneladas por año (MTPA) de gas natural licuado

Honeywell anunció la implementación de su tecnología modular de pretratamiento de gas natural licuado (GNL), junto con sus Sistemas Integrados de Control y Seguridad (ICSS) en la **terminal de exportación AMIGO LNG**, ubicada en Guaymas, Sonora.

Hay que tomar en cuenta que este proyecto contempla una capacidad de exportación de hasta **7.8 millones de toneladas por año (MTPA)** de GNL y prevé un inicio de operación comercial para el **segundo trimestre de 2026 o incluso 2028**, ya que ha enfrentado retrasos.

La función principal de este proyecto, propiedad de la empresa conjunta entre **Epsilon LNG LLC**, con sede en Texas, y **LNG Alliance Pte Ltd.**, con sede en Singapur, será recibir gas de la cuenca del **Pérmico en Estados Unidos**, licuarlo en sus instalaciones y exportarlo principalmente a mercados de Asia a través del Pacífico, posicionando al noroeste de México como un punto estratégico en el mercado global de energía.

Volviendo al papel de Honeywell en la terminal Amigo LNG, el conglomerado multinacional proporcionará su tecnología modular de pretratamiento para garantizar que el GNL exportado cumpla con los **estándares y especificaciones de la industria**, a la vez que permite una instalación más rápida y una expansión más sencilla.

Cabe destacar que al eliminar **las impurezas del gas natural antes del proceso de licuefacción**, la tecnología de Honeywell ayuda a prolongar la vida útil de los equipos y a prevenir paradas inesperadas, mejorando así la eficiencia y la fiabilidad operativas. La oferta modular también ayuda a reducir los riesgos relacionados con la construcción y agiliza la comercialización.

Mientras que la suite de automatización ICSS de Honeywell y el sistema de control distribuido Experion brindarán a AMIGO LNG **control total de sus instalaciones y acelerarán la ejecución del proyecto**. Combinada con sistemas avanzados de seguridad contra incendios, gas y vigilancia, la tecnología ayudará a proteger a las personas, los equipos y el medio ambiente al detectar condiciones peligrosas y activar la respuesta de emergencia en tiempo real.

“Al aprovechar la avanzada y probada tecnología modular de pretratamiento y los sistemas de automatización de Honeywell, estamos optimizando la construcción de proyectos, acelerando su entrega y mejorando la eficiencia operativa para entregar un producto superior a nuestros clientes con mayor rapidez”, declaró el Dr. Muthu Chezhan, director ejecutivo de LNG Alliance.

“La terminal AMIGO GNL permitirá un suministro de GNL más competitivo a los mercados globales, a la vez que consolidará la posición de México en el comercio energético internacional, generará valor económico local e impulsará la transición global hacia combustibles más limpios”, agregó.

“A medida que la demanda mundial de GNL sigue creciendo, Honeywell se encuentra en una posición privilegiada como proveedor único de tecnología de procesos modulares y soluciones de automatización. Este enfoque integrado opcional puede ayudar a acelerar los plazos de los proyectos y a mejorar la eficiencia de la producción”, afirmó Rajesh Gattupalli, presidente y director ejecutivo de Honeywell UOP.

Hay que tomar en cuenta la experiencia de Honeywell en este tipo de combustibles, ya que ha **pretratado aproximadamente el 40 % del gas natural licuado mundial**, ha automatizado más de 80 trenes de GNL de carga base y ahora proporciona tecnología de licuefacción para dos tercios de la capacidad global. OGM

Pemex firma los primeros contratos mixtos

Dudas sobre la autosuficiencia de Pemex

Pemex firmó sus primeros 11 contratos mixtos con privados para reactivar 400 pozos cerrados e incorporar 13 mil barriles diarios a la producción nacional.

Petróleos Mexicanos (Pemex) dio un paso significativo hacia la reactivación de la producción de hidrocarburos al firmar los primeros 11 contratos mixtos con el sector privado, aprovechando las nuevas condiciones legales abiertas por la reforma energética de octubre de 2024 y la armonización de leyes realizada en marzo de 2025. Esta medida marca un giro estratégico en la relación de Pemex con la iniciativa privada, habilitando un esquema de colaboración que busca impulsar la producción nacional en un contexto de alta presión financiera y operativa.

Según el Primer Informe de Gobierno, estos contratos forman parte de una etapa inicial y ya están formalizados. Se trata de asignaciones previamente definidas, que ahora se reactivan con participación del capital privado, sin comprometer la propiedad estatal de los hidrocarburos. La firma de estos acuerdos representa la implementación tangible de la reforma energética impulsada por la actual administración.

Además, Pemex se encuentra en proceso de cerrar un segundo paquete de contratos mixtos que estaría listo antes de que finalice el año. Esta nueva ronda busca mantener el impulso productivo, atrayendo inversión privada para tareas específicas como la recuperación secundaria y la mejora operativa en campos maduros.

El informe presidencial destaca que, mediante estas alianzas, se prevé la reactivación de 400 pozos actualmente cerrados y la incorporación de 13 mil barriles diarios a la producción nacional. Un componente clave en esta estrategia es el uso de sustancias desarrolladas por el Estado mexicano, ya patentadas a nivel internacional, que permiten controlar la movilidad del gas en yacimientos, mejorando la eficiencia en la extracción de crudo.

Esta innovación tecnológica representa no solo un avance en materia de soberanía energética, sino también una oportunidad para posicionar al país como referente en técnicas avanzadas de recuperación mejorada.

La apuesta por contratos mixtos también responde a la necesidad de Pemex de compartir riesgos financieros y operativos con empresas del sector privado, dada su elevada deuda y los limitados márgenes fiscales. Esta estrategia busca incrementar la producción sin ampliar el gasto público directo.

OGM

El CIEP advierte inconsistencias en el Plan Estratégico de Pemex y pone en duda su autosuficiencia para 2027 debido a proyecciones contradictorias y dependencia fiscal.

El Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP) puso en duda la viabilidad del objetivo planteado por Pemex para alcanzar su autosuficiencia financiera en 2027, luego de detectar discrepancias entre las proyecciones del Plan Estratégico 2025–2035 y los balances financieros presentados al Consejo de Administración de la empresa.

De acuerdo con el análisis del CIEP, mientras el Plan Estratégico de Pemex anticipa balances positivos desde 2025 y hasta 2035, los escenarios financieros reportados al Consejo de Administración muestran déficits entre 2027 y 2031. Esta diferencia genera incertidumbre sobre la posibilidad real de que Pemex deje de depender de apoyo federal en los próximos años.

El CIEP también identificó otras inconsistencias presupuestales que afectan la credibilidad del plan. Por ejemplo, se proyecta una reducción del 8.05% en los recursos para exploración y extracción para 2026, mientras que se prevé un aumento en refinación y un gasto creciente en servicios personales, que alcanzará los 111 mil millones de pesos ese año, un 4.2% más que en 2025. Sin embargo, la proyección indica que dicho gasto crecerá solo 1.1% anualmente a partir de 2026, lo que plantea dudas sobre su sostenibilidad.

Entre 2019 y 2024, Pemex recibió apoyos por 2.4 billones de pesos durante el sexenio de Andrés Manuel López Obrador, en forma de aportaciones patrimoniales y reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC). Estos apoyos permitieron mejorar temporalmente su posición financiera y flujo de efectivo.

La administración de Claudia Sheinbaum ha dado continuidad a estas medidas. Además de mantener la reducción del DUC, se ha establecido una línea presupuestaria específica para transferencias a Pemex a través de la Secretaría de Energía (Sener). En 2025, esta línea asciende a 136 mil millones de pesos, y se espera que se mantenga en el Paquete Económico 2026.

El análisis del CIEP concluye que, ante las inconsistencias detectadas y la dependencia persistente de recursos públicos, es necesario cuestionar la viabilidad del plan de autosuficiencia de Pemex y revisar sus metas de producción, eficiencia operativa y autonomía financiera. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de septiembre de 2025

6

Pemex y CFE son clave para el desarrollo nacional: Sheinbaum

Sheinbaum defendió el rescate de Pemex y CFE como pilares del desarrollo nacional, con inversiones históricas, más producción y expansión energética y ferroviaria.

En su primer Informe de Gobierno, la presidenta Claudia Sheinbaum reafirmó su compromiso con el fortalecimiento de las empresas públicas estratégicas: Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Aseguró que se ha frenado el dismantelamiento y endeudamiento de Pemex heredado de administraciones anteriores, y se ha instaurado una nueva visión que prioriza su viabilidad económica, su responsabilidad ambiental y su papel social.

Sheinbaum destacó el Plan Estratégico 2025–2035 de Pemex como una herramienta clave para garantizar su sostenibilidad. Este plan contempla instrumentos financieros innovadores, la atención puntual a los vencimientos de deuda mediante la intervención de la Secretaría de Hacienda y Banobras, así como el pago a proveedores, sin comprometer una inversión de 250 mil millones de pesos para impulsar operaciones.

La presidenta defendió las inversiones realizadas en el Sistema Nacional de Refinación. Subrayó que la compra de la refinería Deer Park, la operación plena de la refinería Olmeca y la entrada en funciones de la coquizadora de Tula han elevado la producción de hidrocarburos líquidos de Pemex a 1.2 millones de barriles diarios, más del triple de lo producido en 2018.

Asimismo, resaltó la reactivación del sector petroquímico nacional, con el reinicio de operaciones en las plantas de Morelos, Cangrejera y Cosoleacaque, así como un aumento del 17% en la producción de fertilizantes respecto a 2024.

En cuanto a la CFE, Sheinbaum anunció que se busca elevar su capacidad instalada de generación eléctrica de 54 mil a 79 mil megawatts, reforzando su papel como garante del suministro eléctrico nacional.

Finalmente, la mandataria detalló los avances en materia ferroviaria, con una inversión de 180 mil millones de pesos. Entre los proyectos más destacados están la ampliación del Tren Maya para carga, el avance del Tren Interoceánico, la conclusión del Tren Lechería-AIFA en diciembre, y el inicio de los trenes Ciudad de México-Pachuca y Ciudad de México-Querétaro. OGM

Tamaulipas presenta potencial energético a EE.UU. y Canadá

Tamaulipas asegura que mantiene su liderazgo en materia energética mediante proyectos eléctricos, de transmisión y renovables; infraestructura de hidrocarburos y gas natural; la modernización de la Refinería Madero, así como el impulso a biocombustibles sostenibles

En un mundo de constante cambio, marcado por amenazas comerciales latentes y un entorno de incertidumbre, se llevó a cabo el encuentro “**Misión Comercial USA-Canadá**”, donde la Subsecretaría de Inversión, Proyectos Estratégicos y Desarrollo Sostenible de la Secretaría de Desarrollo Energético (SEDENER) de **Tamaulipas**, encabezada por Óscar Xitec Pérez Contreras, tuvo una destacada participación.

Hay que tomar en cuenta que este evento reunió a más de **100 empresas de sectores estratégicos** con el objetivo de consolidar a entidades como Tamaulipas en un destino **atractivo para la inversión y el comercio** para las dos potencias de Norteamérica.

El subsecretario Pérez Contreras destacó que Tamaulipas mantiene su liderazgo en materia energética mediante **proyectos eléctricos, de transmisión y renovables**; infraestructura de **hidrocarburos y gas natural**; la modernización de la **Refinería Madero**, así como el impulso a **biocombustibles sostenibles**, incluyendo SAF.

Señaló que estos proyectos se desarrollan en línea con los planes estatal y nacional del Gobierno Federal, con el propósito de garantizar el crecimiento económico, la innovación tecnológica y el bienestar social de las familias tamaulipecas.

“Con su participación en este encuentro internacional, Tamaulipas reafirma su papel estratégico en la región, consolidando alianzas que fortalecen la competitividad y el desarrollo sostenible en beneficio de México y América del Norte”, menciona la entidad en un comunicado. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de septiembre de 2025

Trump vs renovables: Frenará ley que impone multas millonarias a empresas energéticas contaminantes

Como parte del esfuerzo del Gobierno de Donald Trump para detener la transición energética, el Departamento de Justicia presentó una moción de juicio sumario para anular la llamada “Ley del Superfondo para el Cambio Climático” del estado de Nueva York

En un contexto donde el presidente Donald Trump está trabajando para **detener la transición energética** hacia el abandono de los **combustibles fósiles** en Estados Unidos, la División de Medio Ambiente y Recursos Naturales (ENRD) del Departamento de Justicia presentó una moción de juicio sumario para anular la llamada “**Ley del Superfondo para el Cambio Climático**” del estado de Nueva York.

Hay que tomar en cuenta que esta ley busca imponer una multa de hasta de **75 mil millones de dólares a empresas energéticas, nacionales y extranjeras**, por su presunta contribución histórica al cambio climático.

La acción legal forma parte de un esfuerzo más amplio del gobierno de Trump para proteger al **sector energético de regulaciones estatales que considera excesivas** en su búsqueda de combustibles fósiles.

Recordemos que en mayo, el Departamento de Justicia también presentó una demanda similar contra el estado de **Vermont** por una ley equivalente. Y en esta moción, el Departamento de Justicia acusa a Nueva York de extralimitarse:

“Nueva York ha declarado la guerra a los responsables de abastecer a nuestra nación con energía confiable y asequible, y en el proceso está pisoteando la ley federal (...) El Tribunal debería aprobar la moción de Estados Unidos de sentencia sumaria, declarando la Ley Superfondo inválida e inaplicable, y prohibiendo permanentemente a los demandados tomar cualquier medida para implementarla o hacerla cumplir”, se puede leer en el documento.

El fiscal general adjunto interino de ENRD, Adam Gustafson, señaló que el estado no tiene competencia para aplicar este tipo de regulaciones a escala nacional o internacional:

“Nueva York ha sobrepasado su autoridad al intentar imponer sanciones financieras severas a los principales proveedores de energía del mundo. Los estados, de forma individual, no pueden regular las emisiones globales de gases de efecto invernadero”, menciona la moción.

El documento fue presentado por John Adams, jefe de gabinete y asesor principal, junto con Riley Walters, asesor del fiscal general adjunto en la ENRD. OGM

Dan luz verde judicial al Plan Nacional de Petróleo y Gas de Estados Unidos

El Gobierno de Estados Unidos avaló el plan 2024–2029 para arrendamientos de petróleo en aguas profundas, pese a impugnaciones de grupos ambientalistas

El Tribunal de Apelaciones del Circuito del Distrito de Columbia en Estados Unidos ratificó el **Programa Nacional de Arrendamientos de Petróleo y Gas 2024-2029** del Departamento del Interior, que establece en cuántas y en dónde se realizarán las ventas de **arrendamientos petroleros** en la Plataforma Continental Exterior durante los **próximos cinco años**.

Hay que tomar en cuenta que este plan forma parte de una política energética más amplia impulsada en la administración de **Donald Trump**, la cual desde su toma de protesta declaró “emergencia nacional de energía”, aludiendo la campaña republicana de 2008 que motiva la extracción de combustibles fósiles.

“La crisis de la inflación fue causada por gastos excesivos y por la subida de los precios de la energía, y por eso voy a declarar una situación de emergencia energética y vamos a seguir con nuestra política de ‘explora bebé explora’”, mencionó en su toma de protesta a finales de enero.

Trump aseguró que Estados Unidos sería una nación de manufactura, y que se tendrá la mayor cantidad de **petróleo y gas en toda la tierra**.

“Bajaremos los precios, y llenaremos nuestras reservas a tope, exportaremos energía de Estados Unidos a todo el mundo”, dijo en su momento.

En ese contexto, una de las primeras acciones del presidente Trump fue firmar la orden ejecutiva “Liberando la Energía Estadounidense”, con la que se buscaba promover la **exploración y producción de hidrocarburos en tierras y offshore en territorio norteamericano**.

“El tribunal confirmó hoy este programa crucial del Departamento del Interior para el desarrollo de petróleo y gas en alta mar”, señaló Adam Gustafson, fiscal general adjunto interino de la División de Medio Ambiente y Recursos Naturales del Departamento de Justicia.

“Este plan es clave para aprovechar los recursos energéticos del país y fortalecer tanto su seguridad económica como nacional”, agregó.

Reclamos en contra del Plan Energético

Hay que tomar en cuenta que el programa fue impugnado por una coalición de organizaciones ambientalistas, que argumentaron que el gobierno estadounidense: No evaluó adecuadamente el impacto de la explotación en comunidades vulnerables. Ignoró los efectos sobre la ballena de Rice, una especie en peligro de extinción. Subestimó posibles conflictos entre la actividad petrolera y otros usos del mar. OGM