

30 de octubre de 2025

1

Pemex y la deuda que no se acaba

Durante el tercer trimestre del año, **la situación de Pemex**, cuyos resultados trimestrales se publicaron el 27 de octubre, se volvió todavía más difícil. Las pérdidas operativas y los niveles de endeudamiento financiero, así como con proveedores y contratistas, reflejan que la petrolera se mantiene como un pesado fardo para las finanzas públicas.

En el resultado neto del trimestre, las **pérdidas de alrededor de 61,000 millones de pesos** se ven como pocas al comparar con los más de 167,000 millones de pesos que perdió en el tercer trimestre de 2024. Sin embargo, esto se debe a que el año pasado las pérdidas cambiarias fueron de 130,000 millones de pesos y este año la ganancia por el tipo de cambio fue de más de 33,000 millones de pesos.

Por la necesidad de analizar lo que está más en control de la empresa se insiste en lo imperioso de **revisar los datos operativos**. Mientras que en el tercer trimestre de 2024 la empresa pública ganó un poco más de 500 millones de pesos, este año las pérdidas operativas excedieron por más de 12,000 millones de pesos, lo que se debió principalmente a un deterioro de activos financieros de operación y a un incremento de 8.8% en los gastos administrativos.

En el acumulado de los primeros nueve meses del año, **el resultado operativo de Pemex** fue mejor en 2025 que en 2024, puesto que las utilidades pasaron de 25,554 a 39,603 millones de pesos entre un año y otro. Sin embargo, no se pueden soslayar los niveles de **endeudamiento con proveedores y contratistas** de la empresa, que subieron de alrededor de 400,000 a más de 500,000 millones de pesos. Y esto, a su vez, luego de que al cierre de septiembre de 2023 el nivel estaba cerca de los 300,000 millones de pesos, como documenta el reporte "Pemex en la mira" del IMCO.

La deuda financiera se ha mantenido cercana a los **100,000 millones de dólares** en los últimos años, lo cual por sí mismo es preocupante, luego de los cuantiosos recursos con que el Gobierno Federal ha apoyado a la empresa, sin lograr que se mejore su perfil productivo.

Sin embargo, la evolución de los adeudos con vencimiento menor a un año con proveedores y contratistas es tanto o más preocupante todavía, puesto que implica no solo la dificultad de la petrolera para operar con eficiencia y hacer frente a sus obligaciones, sino que estos adeudos afectan la operación y ponen en riesgo la supervivencia de **la cadena de proveeduría de Pemex** y, con ella, la economía de toda una región.

Pemex emitió un comunicado el 28 de octubre, un día después de la presentación de sus resultados trimestrales. En él se menciona que en los primeros nueve meses del año **los pagos a proveedores y contratistas** han sido de 299,000 millones de pesos, y que en los próximos meses se van a liquidar otros 220,000 millones de pesos.

El breve comunicado no dice si eso será antes de que termine el año o qué nivel de adeudos se alcanzará con ese programa, puesto que mientras se les paga a algunos, otros ingresan sus facturas en el sistema de Pemex. Habrá que ver si ese esfuerzo alcanza para revertir la **tendencia en los indicadores financieros** más preocupantes para Pemex, que se suman a presiones fiscales que siguen creciendo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2025

2 Precios del petróleo suben impulsados por optimismo sobre acuerdo entre China y EU

En caso de acuerdo entre los dos mayores consumidores de petróleo, la demanda de crudo y su precio aumentarán.

Las esperanzas de un acuerdo comercial entre [Washington y Pekín](#) y, en menor medida, la inesperada caída de las reservas de crudo de Estados Unidos impulsaron el precio del petróleo el miércoles.

El precio del barril **Brent del mar del Norte** para entrega en diciembre aumentó 0.81% y cerró en 64.92 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega el mismo mes subió 0.55%, hasta los 60.48 dólares.

"Un viento de optimismo atravesó los mercados hoy", dijo a la AFP John Kilduff, de la consultora Again Capital.

"Hay señales alentadoras para la economía mundial, especialmente si el presidente Donald Trump logra cerrar un acuerdo con el presidente Xi Jinping", añadió el analista.

Los dos mandatarios se reunirán el jueves en **Corea del Sur** para intentar reducir las tensiones comerciales entre las dos principales potencias, que han sacudido al mundo durante meses.

Trump prevé "una excelente reunión" en la que "muchos problemas serán resueltos".

En caso de acuerdo entre los dos mayores **consumidores de petróleo**, la demanda de crudo y su precio aumentarán. El Economista

Patente que permitió obtener carbonato de litio, en pausa

En su primer [informe](#) de gobierno, presentado el 1 de septiembre de 2025, la presidenta Claudia Sheinbaum ni siquiera mencionó la palabra litio. Dos semanas antes, la mandataria dedicó apenas poco más de un minuto de su [conferencia](#) matutina para hablar de los planes de México sobre el mineral. Ahí, confirmó la existencia de una patente desarrollada por el gobierno a finales del sexenio de López Obrador para producir litio de arcillas, pero también advirtió que "el tema ahora es cómo eso se convierte en algo de producción porque a veces está la patente, pero los costos no son accesibles para poder desarrollar masivamente".

De acuerdo con la ficha disponible en el Sistema de Información de la Gaceta de la Propiedad Industrial ([SIGA](#)), la patente a la que se refirió Sheinbaum se expidió el 17 de diciembre de 2024, tiene una vigencia de 20 años y está a nombre del Conahcyt, la dependencia que en la administración de López Obrador coordinó y financió los estudios sobre litio.

Uno de los inventores de la patente es el doctor Gabriel Plascencia Barrera, investigador del Departamento de Metalurgia e Integridad Estructural, del Centro de Investigación de Materiales Avanzados (CIMAV), organismo público de investigación ubicado en Chihuahua.

En el mundo ya hay patentes de procesos para obtener litio de arcillas, desarrollados sobre todo en China y Estados Unidos. Esos métodos requieren de grandes cantidades de agua y electricidad. Además, para separar el litio de arcilla aplican ácidos, entre ellos el sulfúrico.

En entrevista con Quinto Elemento Lab, Plascencia asegura que mientras otros procesos utilizan entre 65 y 75 metros cúbicos de agua por tonelada de arcilla, el desarrollado en el CIMAV tiene un consumo de tres metros cúbicos por tonelada. También es menor el uso de energía, si se compara con el procesamiento de litio a partir de roca y "no utiliza ningún tipo de ácido". Según el ingeniero metalúrgico, el proceso que desarrollaron es "muy económico ambientalmente hablando... Tampoco te voy a decir que es la quinta maravilla y que no hay daño. Obviamente, si vas y tumbas un cerro, pues vas a afectar flora y fauna".

El proceso desarrollado con recursos públicos ya se probó con muestras de arcillas extraídas en diferentes lugares del país, sobre todo de Sonora. Los investigadores obtuvieron carbonato de litio con una pureza del 99.5%. "Demostramos que sí es posible hacer el procesamiento", dice con orgullo el científico mexicano. También aclara que todas las pruebas se han realizado hasta ahora a escala laboratorio, el siguiente paso es probarlo en una planta piloto y, en caso de ser viable, escalar a nivel industrial. Plascencia reconoce que hay varios impedimentos para llegar a esa etapa. Uno de los principales es que "en México no hay un yacimiento de litio con concentraciones que permitan hacer un cálculo de cuánto se va a explotar en tantos años. Eso no existe". El Economista



30 de octubre de 2025

3

Querétaro explorará proyectos de electrologística, electromovilidad y energía solar

Un convenio de colaboración entre dependencias estatales, la Secretaría de Desarrollo Sustentable y la Agencia de Energía de Querétaro, y la organización Sostenibilidad Global plantea explorar el potencial de la electrologística, debido a la ubicación de Querétaro y al fungir como un hub logístico e industrial en el país, de acuerdo con información emitida por Sostenibilidad Global.

El estado de **Querétaro** impulsará proyectos relacionados con la movilidad eléctrica, la electrologística y la [energía solar comunitaria](#), como parte de una alianza multisectorial que surge de un convenio de colaboración entre dependencias estatales, la Secretaría de Desarrollo Sustentable (**Sedesu**) y la Agencia de Energía de Querétaro, y la organización Sostenibilidad Global.

El acuerdo plantea explorar el potencial de la **electrologística**, debido a la ubicación de Querétaro y al fungir como un hub logístico e industrial en el país, de acuerdo con información emitida por Sostenibilidad Global.

También se documentará la experiencia del estado en la formalización del transporte público, para contar con una evidencia que sea replicable en otras regiones.

De igual manera, se promoverán modelos de energía distribuida y solar comunitaria, por medio de la **Alianza por la Equidad Energética** (AEE).

En el marco de la firma del acuerdo, la presidenta de Sostenibilidad Global, Isabel Studer Noguez, refirió que por medio de esta iniciativa es posible inspirar que más entidades aceleren su transición energética con soluciones creadas desde el territorio.

“Querétaro demuestra que cuando el gobierno, las empresas y la sociedad civil unen esfuerzos, pueden surgir soluciones reales que combinan eficiencia económica, justicia social y sostenibilidad ambiental. (...) La movilidad sostenible no es un lujo del futuro, es un derecho del presente”, expresó.

El subsecretario de Medio Ambiente, de la Sedesu, Ricardo Javier Torres Hernández, resaltó que los retos ambientales y energéticos solo pueden resolverse de forma colaborativa.

“Los retos ambientales y energéticos solo pueden resolverse si sumamos esfuerzos, compartimos conocimiento y generamos confianza entre los sectores. Esta alianza demuestra que en Querétaro la sostenibilidad se construye en colectivo”, declaró.

Este proyecto de colaboración ocurre ante el objetivo de acelerar la transición energética con un enfoque territorial y feminista, así como en línea con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

El convenio representa el inicio de la colaboración entre gobierno, el sector privado y la sociedad civil, con el propósito de desarrollar un modelo de crecimiento que sea competitivo, equitativo y bajo en carbono, de acuerdo con la asociación; añade que el estado se consolida como laboratorio nacional de innovación en transición energética justa, por medio de este tipo de alianzas que vinculan al transporte, a la energía limpia y al desarrollo local.

Conceptos clave

La **Alianza por la Equidad Energética**-expone Sostenibilidad Global- sigue la misión de asegurar la equidad en la adopción de energías renovables en el país; uno de los objetivos es garantizar que la expansión de la generación distribuida (a través de paneles solares) sea accesible para las comunidades en situación de pobreza energética.

La alianza también busca mejorar las condiciones de vida, permitiendo el desarrollo social y económico de la sociedad; y fortalecer la infraestructura eléctrica, garantizando la integración de soluciones limpias y resilientes.

Respecto al campo que vincula a la logística y a la electromovilidad, la publicación **Electrologística: Distribución urbana de mercancías a través de vehículos eléctricos**- de los investigadores Miguel Gastón Cedillo Campos e Hipólito Martell Flores, publicada por el Instituto Mexicano del Transporte- refiere a la electrologística como el área de conocimiento que trabaja en el diseño de estructuras y sistemas para una mejor distribución urbana de mercancías, por medio de vehículos eléctricos. El Economista

30 de octubre de 2025

4

Pemex entra al mundo del litio

Ante la lejana posibilidad de explotar litio de arcillas, científicos que participaron en los estudios convocados por Conahcyt plantearon al gobierno otras opciones a corto plazo. Una es explorar la posibilidad de extraer litio de las lagunas de salmueras geotérmicas que se encuentran en campos de la Compañía Federal de Electricidad en Cerro Prieto, en Mexicali, Baja California. Otra es intentar obtener litio de las salmueras que acompañan al petróleo que se extrae en diferentes partes del país. "Esas salmueras tienen cierta concentración de litio. En ese caso es un fluido, agua salobre, y no tienes que remover toneladas y toneladas de roca para obtenerlo. Es algo similar al agua de los salares andinos, pero también se necesita una concentración para que sea económico", explica Ferrari.

El camino de las salmueras petroleras es el que ahora explora el Estado mexicano. Así lo [confirmó](#) la presidenta Sheinbaum el 19 de agosto de 2025, durante la conferencia en la que informó que el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) trabaja en el desarrollo de un proceso para conseguir litio.

El doctor Gabriel Plascencia explica que la nueva apuesta del gobierno mexicano tiene varios retos: "En el papel suena bien, pero tienes que hacer una separación de lo orgánico y lo acuoso. Y, créeme, eso es un dolor de muelas que no quieres tener. Es extremadamente difícil".

Ferrari explica que el litio presente en salmueras petroleras se puede obtener, en teoría, a través de técnicas de extracción directa. Pero, advierte, esa tecnología aún está en fase de experimentación y además tiene altos costos de inversión inicial, por lo que es poco competitiva. Por ello, tampoco considera que los planes de Petróleos Mexicanos (Pemex) sean muy viables, pues para desarrollar cualquier tipo de proyecto de explotación de litio se necesita invertir en estudios y tecnología. Y si algo tiene Pemex son deudas.

Hasta ahora sólo en unas cuantas áreas de Tabasco se han detectado salmueras petroleras con concentraciones que podrían ser de interés, de acuerdo con Ferrari. Aun así, el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, ya informó que, como parte de su estrategia de diversificación energética, la empresa paraestatal contempla crear una nueva filial: Pemex Litio. No explicó qué relación se establecería entre Pemex y la estatal dedicada al litio, LitioMX.

Tampoco se ha observado que exista interés en fortalecer a la iniciativa estatal creada para hacerse cargo del litio. El organismo descentralizado sobrevive con un presupuesto sólo destinado a cubrir gastos administrativos. Por ejemplo, en 2024, gastó poco más de 16 millones de pesos (871 mil dólares) para cubrir sueldos de cinco trabajadores permanentes y nueve eventuales que realizan, sobre todo, trabajos administrativos. Y aunque en su [Informe de Gestión Gubernamental 2018-2024](#) se recomendó "fortalecer presupuestalmente" al organismo para que logre cumplir con su objetivo, esa petición no ha sido escuchada por el gobierno federal.

Para 2025, se le designó una partida de poco más de 12 millones de pesos (653 mil dólares). Y para el 2026, el proyecto presupuestario plantea destinarle 13 millones 975 mil pesos (708 mil dólares).

Además del poco presupuesto, LitioMX tampoco tiene mucha atención de su propio Consejo de Administración, ya que hasta el 6 de octubre de 2025, éste no había aprobado el Programa Estratégico para 2025, de acuerdo con una respuesta a una solicitud de información.

Tres años después de su creación, la institución central en la apuesta nacionalista de López Obrador sigue siendo apenas una pequeña oficina sin mayor capacidad de innovación.

Es justo el tipo de escenario que menciona la investigadora estadounidense Thea Riofrancos en su recién publicado libro [Extraction: the Frontiers of Green Capitalism](#) sobre el boom mundial del litio. "Cuando se trata de nacionalización de recursos, las declaraciones oficiales son sólo el comienzo de un lento e incierto proceso de construcción de capacidades del Estado y control del poder corporativo", escribió la profesora de ciencias políticas de Providence College, mencionando los casos de nacionalización de minerales en países como Bolivia, Chile y México.

En el caso de México, el proceso sigue navegando en la incertidumbre.

Desde finales de junio de 2025, Quinto Elemento Lab solicitó a la oficina de prensa de la Secretaría de Energía una entrevista con el director de LitioMX, Pablo Taddei. La respuesta de la entidad fue que las entrevistas con el funcionario estaban en pausa. A mediados de septiembre, cuando esta alianza periodística volvió a solicitar la entrevista, los encargados de prensa de la Secretaría de Energía ya no respondieron a los mensajes.

México suma demandas

Cuando López Obrador realizó las reformas a la Ley Minera en 2022, el único proyecto que estaba en marcha para extraer litio en México era el que desarrollaba Bacanora Lithium (antes llamada Bacanora Minerals), en 2022 fue adquirida totalmente por la empresa china Ganfeng Lithium Co. Ltd, una de las mayores productoras de litio en el mundo con proyectos en China, Australia, Mali y Argentina.

Bacanora Lithium concentraba sus trabajos en el municipio de Bacadéhuachi, Sonora, justo en terrenos que, en febrero de 2023, fueron declarados parte de la Zona de Reserva Minera de Litio Li-MX 1. La empresa buscó establecer algún acuerdo de colaboración con LitioMX y poder trabajar juntos en la explotación del litio. Eso no prosperó. El Economista

30 de octubre de 2025

5

Si no es litio, entonces potasio

Ganfeng Lithium no fue la única empresa que buscó asociarse con LitoMX, el organismo descentralizado creado por el gobierno mexicano. Las empresas juniors canadienses Silver Valley Metals y Advance Lithium Corp. también lo intentaron. Al no conseguirlo, las mineras cambiaron su narrativa: ahora aseguran que las concesiones que tienen en México se encuentran en terrenos ricos en potasio, un elemento que es utilizado para fabricar fertilizantes.

En su [sitio](#) de internet, Silver Valley Metals Corp. (antes llamada Alset Minerals Corp. y OrganiMax Nutrient Corp.) continúa promoviendo lo que denomina el “Mexi-Can Project”. La empresa asegura que tiene la “propiedad total” en un complejo de poco más de 4,000 hectáreas, ubicadas en San Luis Potosí y Zacatecas. Además, la empresa informa que tiene seis concesiones mineras. Sin embargo, para septiembre de 2025, dos de esas concesiones ya estaban canceladas, tres seguían vigentes a nombre de MKG Mining S.A. de C.V. y una más, también a nombre de esa compañía, se fraccionó en 18 títulos, de acuerdo con una revisión de las tarjetas mineras disponibles en el [Registro Público de Minería](#).

El 17 de julio de 2025, Silver Valley Metals Corp. publicó un [comunicado](#) de prensa para anunciar la “reanudación de las actividades de exploración” de su proyecto. Incluso, la compañía presentó un plan de trabajo, el cual contempla realizar estudios metalúrgicos centrados en la extracción de sulfato de potasio. Para estas labores, asegura, contará con la colaboración de la empresa mexicana Hot Spring Mining, que patentó un método para extraer sulfato de potasio de depósitos de arcilla.

Advance Lithium Corp. también adquirió concesiones. Sin embargo, desde marzo de 2023, cuando [anunció](#) que buscaba asociarse con LitoMX, no ha divulgado más información sobre sus planes en México. Tampoco ha [publicado](#) informes financieros desde febrero de 2023.

En marzo de 2023, Advance Lithium Corp. [difundió](#) que tenía en trámite el registro de una patente de un método para extraer litio y potasio. Según la minera canadiense, ese proceso requiere de un bajo consumo de energía y reciclaría el agua que utilizaría, por ello lo describe como “una verdadera solución de minería ecológica para producir litio, crucial para la energía verde”.

La patente a la que se refieren tanto Silver Valley Metals Corp. como Advance Lithium fue otorgada el 15 de marzo de 2024 por el Instituto Mexicano de la Propiedad Industrial ([IMPI](#)) a la empresa Hot Spring Mining. Quien aparece como el inventor del proceso es [Roberto Pérez Garibay](#), doctor en ingeniería metalúrgica y profesor investigador del Centro de Investigaciones y Estudios Avanzados (Cinvestav), del Instituto Politécnico Nacional, unidad Saltillo.

Desde hace poco más de diez años, Pérez Garibay comenzó a buscar la forma de extraer litio y otros minerales de arcillas. “Mi afán era estrictamente académico, ni siquiera era comercial”, dijo en entrevista con Quinto Elemento Lab. Para conseguir su objetivo, trabajó con muestras de arcillas provenientes de diferentes partes del país, entre ellas de Sonora y San Luis Potosí.

Pérez Garibay aseguró que cuando desarrollaba el proceso para extraer litio y potasio de arcillas, lo buscaron empresarios canadienses a los que no identificó. Pero, en sus palabras, “como yo soy nacionalista, me negué a trabajar con ellos”. Con quien sí aceptó trabajar fue con Hot Spring Mining, que es mexicana.

Cuando la solicitud de patente del método que desarrolló estaba en marcha, el investigador terminó su relación con Hot Spring Mining por diferentes motivos que se reservó divulgar. Al final, la empresa mexicana quedó como titular de la patente que ahora promueve Silver Valley Metals y que, en su momento, también lo hizo Advance Lithium.

Aunque las empresas canadienses mencionan que se trata de un proceso de “minería verde”, por su bajo consumo de energía y agua, el doctor Pérez Garibay explicó que el método que él desarrolló “funcionaba a escala laboratorio”. Eso significa que, para probar su eficacia, debe llevarse a una escala piloto y, después, a nivel industrial.

“Yo lo inventé, por lo que sé las dificultades que puede tener el proceso”, dijo el investigador del Cinvestav. El principal problema, explicó, es que “las arcillas que se encuentran en la meseta potosina tienen muy poco litio, menos del 0.03%, lo cual es muy bajo. Sin embargo, tienen el 9% de potasio. El método de la patente podría ser más útil para el potasio que para el litio. El litio, a lo mejor lo extraen, pero es un proceso que requiere de mucha electricidad y de infraestructura”. Además, contrario a lo que las empresas publicitan, Pérez Garibay aseguró que el método “necesita mucha agua, aunque puede reciclarse”. El Economista

30 de octubre de 2025

6

Comunidades sin agua, pero con concesiones mineras

En Illescas, algunos habitantes aún tienen en su mente los álamos que crecían a lo largo del pequeño afluente que había en el lugar. Hoy sólo uno de esos árboles reverdece. Su presencia recuerda los tiempos en que no se batallaba por la falta de agua en este poblado del municipio de Santo Domingo, en la zona limítrofe de San Luis Potosí y Zacatecas.

En estas tierras del altiplano potosino, el agua es escasa. Y por ello, entre los habitantes de Illescas la preocupación se avivó en 2019, cuando se enteraron de que el gobierno federal había entregado concesiones mineras en su territorio varios años atrás. Lo supieron gracias a que Iracema Gavilán, académica de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), llegó al lugar como parte de un estudio de posdoctorado sobre concesiones de litio y vulnerabilidad hídrica.

Al escuchar a la académica, los habitantes de Illescas recordaron que años antes estuvieron en su comunidad hombres que tomaron muestras de los suelos ubicados en terrenos ejidales y colocaron marcas de cemento en esos sitios. Ellos no supieron para qué eran esas muestras ni quién les autorizó a tomarlas.

En Santa Clara, la comunidad vecina, aún recuerdan que fue mucho antes del 2018 cuando personas que no eran de la región hicieron unos 2,000 agujeros para tomar muestras los suelos de la Laguna Santa Clara, una zona que durante buena parte del año permanece seca, pero que en algunas temporadas alberga algo de agua que, dicen, es muy salada.

Al enterarse que en su ejido había concesiones mineras, habitantes de Illescas fueron al lugar en donde aún estaban las marcas de cemento y las destruyeron. Recuerdan la acción a mediados de julio de 2025, durante una asamblea que organizaron en la casa ejidal cuando el equipo de Quinto Elemento Lab visitó la comunidad.

En esa asamblea, a la que asistieron entre 50 y 60 personas, algunos ejidatarios dudaban que aún existieran concesiones mineras vigentes en su territorio. Pensaban que se habían cancelado después de que López Obrador, en palabras de los ejidatarios, “nacionalizó el litio”.

Los títulos mineros aún vigentes en los municipios de Santo Domingo y Villa de Ramos fueron entregados por la Dirección General de Minas, a partir de 2008.

Los primeros titulares fueron compañías creadas por el empresario minero Martín Sutti. En la actualidad, las concesiones están a nombre de Litio Mex S.A. de C.V. y de MKG Mining México S.A. de C.V. y tienen vigencia hasta el año 2059.

Esas concesiones se encuentran en los lotes identificados como Sutti 21, Sutti 22 y Sutti 19. Hasta 2021, el lote Sutti 19 abarcaba una sola concesión, pero en mayo de ese año, la Dirección General de Minas autorizó su fraccionamiento en 18 lotes y, por lo tanto, se otorgó un título para cada uno de ellos.

Es así como, hasta septiembre de 2025, existían 20 títulos de concesiones mineras vigentes en los municipios de Santo Domingo y Villa de Ramos.

Los pobladores de Illescas se preguntan si las empresas que tienen esas concesiones y ahora buscan explotar potasio, “¿dejarían el litio? ¿Dejarán los otros minerales que hay en esos terrenos?”. Para esas preguntas, no hay una respuesta en la reforma que se hizo a la Ley Minera.

Hay una pregunta recurrente en los pobladores, quienes prefieren mantener su anonimato ante la presencia omnipresente del narcotráfico en la región: ¿de dónde piensan sacar el agua para extraer minerales, ya sea potasio o cualquier otro? “Los mantos acuíferos aquí ya están a su límite”, repiten una y otra vez los ejidatarios de Illescas.

Un [estudio](#) de la Comisión Nacional del Agua (Conagua) de 2024 les da la razón. Determinó que el acuífero El Barril, del cual dependen varios poblados, entre ellos el de Illescas, tiene un déficit de 63 millones 296 mil 591 metros cúbicos anuales. Es decir, se extrae más agua que la que ingresa al sistema. Por ello, Conagua advierte que no es posible otorgar nuevas concesiones de agua en la zona.

Los habitantes de Illescas que asistieron a la asamblea en la casa ejidal reclaman que nadie los consultó antes de que el gobierno federal entregara concesiones mineras en su territorio. “En lugar de imponernos la minería, mejor nos deberían mandar servicio médico, porque aquí no tenemos”, dice uno de los hombres. “Quisiera que los gobiernos nos dieran la certeza de que esas concesiones ya las van a cancelar por la eternidad”, lo secunda otro. “Que nos quiten esa espinita que traemos, porque cada que salen noticias del litio, nos viene a la mente que a lo mejor van a llegar a Illescas y nos van a sacar, porque somos un pueblo que está en el mapa de los minerales”, remarca uno más. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de octubre de 2025



Pemex no ve la luz: Producción de hidrocarburos disminuye 5.6% durante el 'mes patrio'

La producción de hidrocarburos líquidos de Pemex lleva 21 meses consecutivos a la baja; la producción de petróleo crudo se ubicó en 1 millón 371 mil barriles diarios.

La producción de 'oro negro' extendió sus números rojos durante el 'mes patrio', ya que de acuerdo con el reporte operativo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), la **producción de hidrocarburos líquidos** del país ascendió a 1 millón 651 mil barriles diarios durante septiembre, lo que representó una caída anual de 5.6 por ciento.

Pemex no ha podido detener el declive en la producción, que ya acumuló 21 meses consecutivos a la baja.

Los hidrocarburos líquidos incluyen la producción de **petróleo crudo y condensados** (líquidos de hidrocarburos ultraligeros).

De manera desagregada, la producción de petróleo crudo se ubicó en 1 millón 371 mil barriles diarios, lo que se tradujo en una caída de 7.3 por ciento respecto a septiembre de 2024.

Respecto a los condensados, Pemex anotó una producción de 280 mil barriles diarios, lo que significó un incremento de 3.8 por ciento a tasa anual.

Ángel Cid, director de exploración y extracción de Pemex, señaló en conferencia con inversionistas que se encuentran realizando [mantenimiento a pozos petroleros](#) para poder sostener la producción, sin embargo, aceptó una tendencia decreciente en la producción por la declinación natural de **campos maduros**.

"Hemos visto una declinación natural de los campos terrestres **Quesqui y Tupilco Profundo**, así como de los campos marinos **Zaap y Maloob**", argumentó.

Adicionalmente, también existe una mayor complejidad para perforar pozos. De acuerdo con el último [reporte financiero y operativo de Pemex, durante el tercer trimestre del año](#) solo se intervinieron 595 pozos, lo que significó un desplome de 25.3 por ciento respecto al mismo periodo del año previo.

"Para cumplir las metas de producción, a pesar de las condiciones económicas, la actividad en los pozos se ha optimizado y se han direccionado recursos hacia intervenciones más productivas, lo que ha permitido un repunte en la producción", detalló el directivo de Pemex.

En el tercer trimestre del año se realizaron 379 **reparaciones menores** y 161 **estimulaciones a pozos**, con el objetivo de sostener la producción base. El Financiero

'Pobre' Pemex: Reconoce deuda de millonaria a proveedores; promete pagar en los próximos meses

Petróleos Mexicanos (Pemex) reconoció que tiene una deuda con proveedores que promete saldar en los próximos meses.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) aceptó que mantiene una [deuda con proveedores y contratistas](#) por 517 mil millones de pesos al cierre del tercer trimestre del año, sin embargo, volvió a prometer que buscará ponerse al corriente y tratar de cubrir el 42.5 por ciento de su deuda (220 mil millones de pesos) en los próximos meses.

En un comunicado, la petrolera que dirige **Víctor Rodríguez Padilla** detalló que para los siguientes meses se van a sumar al proceso de pago, los recursos disponibles del [Programa de Financiamiento de Inversión 2025](#), coordinado por Banobras, el cual ya liquidó facturas por 2 mil 912 millones de pesos en septiembre y 26 mil 285 millones de pesos en octubre.

"En los próximos meses se van a liquidar 220 mil millones de pesos de adeudos", prometió la empresa.

Pemex justificó en el comunicado que **la deuda con proveedores solo se elevó 2.2 por ciento** al comparar los adeudos al cierre del tercer trimestre del año (517 mil millones de pesos) con la deuda registrada a finales de 2024 (505 mil millones de pesos).

Pemex se 'endeudó' más de julio a septiembre

Sin embargo, al cierre del primer semestre del año, Pemex había logrado disminuir la deuda a 430 mil millones de pesos, por lo que, en tan solo en los meses de [julio a septiembre, los adeudos se elevaron en 20 por ciento](#), al alcanzar los 517 millones de pesos, según datos de los reportes financieros entregados por la empresa a la **Bolsa Mexicana de Valores (BMV)**.

Pemex detalló que esta deuda contable se integra por los pasivos a proveedores registrados a través del documento denominado COPADE (Codificación de Pagos y Adeudos), por provisiones contables de bienes y servicios en etapa de conciliación y por los adeudos de empresas filiales.

En su primera comparecencia ante la Cámara de Diputados, el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, prometió que se pagaría, al menos, 180 mil millones de pesos de la deuda a proveedores al cierre de este año.

"La semana pasada tuvimos una prueba piloto y **realizamos uno de los primeros pagos, de más o menos 26 mil millones de pesos**, pero vamos a seguir realizando varias entregas de entre 30-40 mil millones de pesos, y para diciembre se van a dispersar 116 mil millones de pesos y todavía viene la dispersión en enero y febrero", prometió.