

Confirma Sheinbaum desabasto focalizado de gasolina

La mandataria aseguró que sí hay combustible en las terminales de Pemex, pero se está resolviendo una problemática entre el gobierno y los dueños de pipas de reparto.

La presidenta de México Claudia Sheinbaum reconoció este jueves que hay falta de abasto de combustibles automotrices en algunos puntos del Valle de México y Chiapas, que se suman a los reportes de empresarios en Nuevo León, donde la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo) confirmó que hay escasez derivada de problemas en el reparto.

En su conferencia desde Palacio Nacional, la mandataria explicó que hay percances logísticos que se deben a que pipas para el transporte han dejado de abastecer el producto, aunque haya inventarios suficientes, mientras el gobierno se encuentra buscando solucionar el asunto. "Se va a resolver, no es que no haya, sí está llegando combustible, pero sí hay por ahí un problema con los piperos, pero ya está por resolverse. Especialmente Chiapas, pero se va a resolver, ya lo trae la Secretaría de Energía, Pemex, todos", respondió Sheinbaum al respecto.

A su vez la Onexpo detalló que sí ha recibido reportes de falta de gasolina Magna en estaciones de servicio del país, lo que no considera desabasto, porque sí hay producto en las terminales de Petróleos Mexicanos (Pemex), aunque hay retrasos logísticos para su entrega.

Según Onexpo, el problema no se ha generalizado en el país. En Nuevo León, los reportes han sido de 47 establecimientos, de un universo de 744 gasolineras; en Chiapas, se ha reportado que no hay gasolina Magna en 27 de las 352 estaciones en operación.

"Sí es solamente gasolina Magna y de hecho les ofrecen vender Premium por la diferencia de precios, es la que obviamente se vende mucho más", explicaron desde Onexpo.

Las causas pueden variar: en Chiapas hay un problema de falta de pipas disponibles para el reparto en carreteras desde las terminales de Pemex.

También puede ser que hay menos oferta de huachicol y que se refleje el efecto de las vacaciones que incrementa la demanda.

A la escasez de producto pueden seguir compras de pánico de algunos dueños de gasolineras que prefieren abastecerse para el fin de semana, lo que provoca que otros establecimientos se queden sin combustibles ante alertas por redes sociales, lo que es una problemática de la actualidad.

Los puntos donde se ha reportado falta de gasolinas son: la alcaldía Benito Juárez, en la capital; Naucalpan, Ecatepec, Toluca y Nezahualcóyotl, en el Estado de México; Monterrey, Nuevo León, y la costa de Chiapas, según recorridos de medios locales.

El lunes, pipas de gran calado —de más de 20,000 litros, para recorridos foráneos — protestaron afuera de la Terminal de Almacenamiento y Despacho de Pemex en Puerto Chiapas por falta de pago a sus servicios. En el mismo punto trabajadores jubilados y pensionados bloquearon los accesos al inmueble en protesta por la falta de atención médica también por la falta de pago a prestadores de servicios de salud. El Economista



Pemex reporta problemas de 2 distribución de gasolina en el Valle de México

En un comunicado divulgado el jueves por la noche, la estatal dijo que "se han implementado acciones inmediatas para reforzar el suministro" y que en las próximas horas se incorporarán unidades adicionales de reparto.

La petrolera estatal mexicana Pemex informó que está teniendo problemas "temporales" con la distribución de gasolina en Ciudad de México y su zona cunurbada debido a una menor disponibilidad de autotanques para transportar combustibles.

En un comunicado divulgado el jueves por la noche, la estatal dijo que "se han implementado acciones inmediatas para **reforzar el suministro"** y que en las próximas horas se incorporarán unidades adicionales de reparto.

En días previos, algunos medios reportaron problemas de distribución de combustibles en algunas zonas del país, además de la capital y zonas adyacentes, como en el norteño estado Nuevo León y el sureño Chiapas, con estaciones de servicio cerradas porque no tenían gasolinas ni diesel.

En su conferencia de prensa diaria del jueves la presidenta **Claudia Sheinbaum** admitió algunas complicaciones con los contratos de Pemex con operadores de autotanques en Chiapas, pero agregó que se resolvería.



Pemex prepara renovación de bloque en la refinería Deer Park

La unidad de destilación de crudo DU-2 de la refinería de Deer Park en Texas cerrará por 60 días para los trabajos de remodelación.

La petrolera estatal mexicana **Pemex** se está preparando para renovar un "gran bloque" de su refinería **Deer Park**, con capacidad para procesar 312,500 barriles por día (bpd) en Texas, en un proyecto que comenzará a principios de octubre, dijeron el viernes personas familiarizadas con las operaciones.

La unidad de destilación de crudo DU-2 de la refinería, de 270,000 bpd de capacidad y la mayor de las dos que tiene la instalación, se cerrará para los trabajos, que se prevé tomarán unos 60 días en completarse, dijeron las fuentes.

Un portavoz de Pemex no respondió inmediatamente a una solicitud de comentarios.

La **DU-2**, una de las unidades primarias de una refinería, descompone el crudo en materias primas para alimentar otras unidades. Mientras esté cerrada, la unidad de craqueo catalítico fluido de 70,000 bpd, la **unidad de hidrocraqueo** para la producción de diesel de 70,000 bpd y la **coquizadora** de 92,000 bpd permanecerán fuera de servicio junto a otras unidades debido a la falta de materias primas, dijeron las fuentes.

La unidad **DU-1**, con una capacidad de 70,000 bpd, prevé seguir en funcionamiento mientras la DU-2 esté detenida. El Economista





La aventura de CFE en la portabilidad de telefonía celular vive un 2025 en picada

La estatal eléctrica llega a su 88 cumpleaños con pérdidas en lo que toca a sus verticales telecom; particularmente en portabilidad y en los comparativos de los periodos enero-julio de 2025 contra los mismos meses de 2024 y 2023.

La <u>Comisión Federal de Electricidad</u> (CFE) presenta saldos negativos en los principales criterios de la **portabilidad de números celulares**. La portabilidad es el derecho que tienen los usuarios de cambiar de compañía proveedora de servicios, conservando su mismo número telefónico, y es en esta métrica donde la CFE ha perdido en todos los rubros en lo que va del año 2025, de enero a julio.

La estatal eléctrica llega a su **88 aniversario** con pérdidas de doble y triple dígito, en lo que toca a sus verticales de telecomunicaciones; particularmente en portabilidad y en los comparativos de los periodos enero-julio de 2025 contra los mismos meses de 2024 y 2023; incluso, entre julio y enero de este mismo año, la **CFE** registra retrocesos por portabilidad.

Los números de CFE en la **portabilidad numérica** reflejan primero el entusiasmo de los consumidores por utilizar un chip con ciertas cantidades de megas gratuitos, para luego marcharse en modo masivo hacia las redes de otros operadores, porque, quizá, hallaron allí una mejor experiencia de comunicación móvil.

La fotografía de CFE en la **portabilidad** del año 2024 es una muestra del párrafo previo. Por ejemplo, en enero del 2024, la CFE recibió 2,420 líneas celulares del resto de empresas, pues los consumidores optaron entonces por los servicios de la paraestatal. La cifra en este criterio creció 1,121% de enero a diciembre de ese año, ya que para entonces la CFE había recibido 29,562 accesos sólo en diciembre, pero el pico ocurrió en noviembre, cuando 30,884 mexicanos le dieron una oportunidad a los servicios celulares que la CFE prestaba a través de CFE Telecom.

Así, en todo el año 2024, un total de 137,150 mexicanos decidieron dejar su compañía proveedora para irse a las redes de la CFE. Y aunque 19,918 mexicanos identificaron en ese año que los servicios de la CFE no resolvían sus necesidades, la estatal registró un saldo neto positivo de 117,322 líneas celulares y sólo por la Portabilidad de Números.

Para el año 2025 otra es la historia, esto en los comparativos a tasas anuales o en las mediciones donde sólo se consideran los primeros siete meses del año.

Entre enero y julio de 2024, la **CFE** llamó la atención de 28,831 usuarios y de 22,194 de ellos en el mismo lapso de 2025, con lo que la CFE registró una caída del 23.02% en el número de líneas recibidas.

En los números donados, la CFE también pierde tras reportar que entre enero y julio de 2024 permitió que 5,175 personas portaran su línea celular hacia otro proveedor, mientras que entre enero y julio de 2025 esa cifra aumentó a 25,815 personas que abandonaron los servicios de la CFE e equivalente a un incremento del 398.84% de las personas que observaron que las ofertas de CFE no resultaban atractivas para ellos.

En el saldo neto, de entre los que se fueron y los que llegaron, la **Comisión Federal de Electricidad** registró una pérdida neta de 3,621 consumidores por medio de la Portabilidad de Números, cuando hace un año reportaba una ganancia neta de 23,656 usuarios y de 6,885 de ellos en el mismo periodo de 2023.

El liderazgo que dirige la vertical de telecomunicaciones de la CFE podría identificar que el periodo enero-julio de 2025 fue uno de horror para la estatal en cuanto la portabilidad, debido a que en lo que va del año, CFE registra de manera oficial una caía del 81.21% en sus usuarios recibidos y un aumento del 64.21% en los usuarios donados, pero también cuatro meses con pérdidas netas: marzo, mayo, junio y julio; meses en los que 8,869 usuarios se fueron de CFE, si bien la cifra se moderó a una pérdida neta a siete meses de 3,621 consumidores por mejores números en los meses de enero, febrero y abril.

Los datos sobre la **portabilidad de números en materia de telefonía celular**, verificables y todavía disponibles en los bancos de datos del Instituto Federal de Telecomunicaciones (**IFT**) validarían las posiciones de los operadores privados respecto a qué tan conveniente es que el Estado, vía la CFE y sus verticales, obsequie tarjetas SIM a los consumidores, quienes las aceptan y después rechazan por no convencerlos en su experiencia de comunicación móvil, mientras tanto con esta acción el Estado dificultó que otros operadores compitieran por esos usuarios, provocando a su vez una vulneración a su operación y al mercado.

Esto queda demostrado también cuando en la data histórica, desde diciembre de 2022 en que el IFT comenzó a registrar datos sobre portabilidad de la CFE y hasta julio de 2025, la estatal ha captado 175,949 usuarios, pero al mismo tiempo perdido 48,544 de los mismos; es decir, la CFE ha perdido casi un tercio de sus usuarios ganados así y junio y julio de 2025 lo remarcan, porque en esos meses la estatal perdió 2,206 y 4,674 usuarios netos. El Economista



La CFE cumple 88 años iluminando hogares, impulsando industrias y conectando comunidades

La CFE consolida su papel como motor del desarrollo nacional, con visión de futuro hacia la transición energética y el bienestar social de la nación. - Mtra. Emilia Calleja, directora general.

La secretaria de Energía (SENER), Mtra. Luz Elena González Escobar y la directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), Mtra. Emilia Esther Calleja Alor, encabezaron el evento conmemorativo por el 88° aniversario de la Empresa Pública del Estado, en el marco de su reintegración vertical.

"La CFE nace como respuesta genuina a una profunda necesidad histórica: que la energía eléctrica dejara de ser un privilegio y se convirtiera en un derecho de todas y todos los mexicanos", afirmó la Mtra. Luz Elena González Escobar, secretaria de Energía. Durante su participación, reconoció el gran trabajo de la directora general, Emilia Calleja Alor y de las y los trabajadores, pues "se ha conformado, en un momento histórico, un gran equipo que mira hacia adelante y que está convencido del futuro de esta gran empresa".

En su discurso, Emilia Calleja sostuvo que "la creación de la CFE es una huella trascendente, que se siente en cada hogar, en cada centro de trabajo y en todo espacio de comunidad donde se forja el perseverante camino hacia un México de bienestar, inclusión y desarrollo". Celebró que con la legislación secundaria promulgada por la presidenta Claudia Sheinbaum el 18 de marzo, se recupera y fortalece la planeación del sector eléctrico; además, por primera vez se incorpora en una ley el concepto de justicia energética.

"Hace 88 años, el 14 de agosto de 1937, se constituyó formalmente la CFE para darle al país la energía que México necesitaba para su desarrollo", recordó Héctor Sergio López Villarreal, director de Operación, quien también destacó el trabajo del ingeniero Carlos Ramírez Ulloa, primer director general de la Empresa, y el del equipo que cada día lleva energía a los hogares de México.

En representación del personal de esta gran empresa del pueblo de México, Veneranda Rubio Pérez, quien se desempeña como bióloga en la Dirección de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DIPI), explicó su trabajo cotidiano: para contribuir al desarrollo de infraestructura eléctrica, elabora los estudios ambientales que, antes de la construcción de nueva infraestructura, preparan el rescate y reubicación de flora y fauna, los salvamentos arqueológicos, así como las consultas a comunidades indígenas. "No hay imposibles para la CFE", enfatizó.

Se proyectó un video alusivo al aniversario número 88 de la empresa, en el que se narró la trayectoria de la CFE: su constitución bajo el Proyecto de Nación del Gral. Lázaro Cárdenas, su nacionalización en 1960, así como otros hitos que marcaron su desarrollo, como la construcción de sus emblemáticas hidroeléctricas, la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde y la recuperación de su papel como garante de la soberanía energética para el pueblo de México, en el marco del proyecto de transformación que lidera la primera presidenta de México, Dra. Claudia Sheinbaum Pardo. El Economista



5

Precios del petróleo cierran la semana con caídas en medio de la cumbre entre Putin y Trump

Los futuros del crudo Brent bajaron 99 centavos para cotizarse en 65.85 dólares el barril. Mientras que los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate perdieron 1.16 dólares, a 62.80 dólares.

Los **precios del petróleo** cayeron casi un dólar el viernes, mientras los operadores esperaban las conversaciones entre el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y el líder ruso, Vladimir Putin, que podrían conducir a un alivio de las sanciones impuestas a Moscú por la guerra en Ucrania.

Los futuros del **crudo Brent** bajaron 99 centavos, o un 1.5%, a 65.85 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** perdieron 1.16 dólares, o un 1.8%, a 62.80 dólares.

Trump <u>llegó a Alaska</u> el viernes para su cumbre con Putin después de decir que quiere ver un alto el fuego en la guerra de Ucrania "hoy".

Trump ha dicho que cree que Rusia está dispuesta a poner fin a la guerra, pero también ha amenazado con imponer sanciones secundarias a los países que compran petróleo de Moscú si no hay avances en las conversaciones de paz.

Putin también llegó a Anchorage. El portavoz del Kremlin, Dmitri Peskov, dijo que Rusia espera que las conversaciones den resultados, informó la agencia de noticias rusa *Interfax*.

"El presidente Trump probablemente amenazará con más presión arancelaria sobre India y posiblemente China en cuanto a las importaciones de petróleo de Rusia si la reunión se estanca, lo que mantiene nervioso el comercio del crudo", dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de comercio de BOK Financial.

"Si se anuncia un alto el fuego, se tomará como algo negativo para el crudo a corto plazo", añadió Kissler.

En la semana, el WTI cayó un 1.7%, mientras que el Brent retrocedió un 1.1 por ciento.

Los datos económicos más débiles de China, mientras tanto, aumentaron las preocupaciones sobre la demanda de combustible.

Los datos del gobierno chino mostraron que el crecimiento de la producción de las fábricas cayó a su nivel más bajo en ocho meses y que el crecimiento de las ventas al por menor creció a su ritmo más lento desde diciembre, lo que pesó en la confianza a pesar de la mayor producción de petróleo en el segundo mayor consumidor de crudo del mundo.

La **producción de las refinerías chinas** aumentó un 8.9% interanual en julio, pero por debajo de los niveles de junio, que fueron los más altos desde septiembre de 2023. Las exportaciones de productos petrolíferos de China el mes pasado también aumentaron con respecto al año anterior.

Las previsiones de un creciente superávit en el mercado del petróleo también pesaron en el sentimiento, al igual que la perspectiva de tasas de interés más altas en Estados Unidos. El Economista



6

Se redujo 40 % el número de mexicanos sin acceso a electricidad

De acuerdo con el Inegi, entre 2016 y 2024, el número de personas sin servicio eléctrico en el país pasó de 500 mil a 300 mil

El número de personas sin acceso a electricidad en México se redujo de 500 mil **a 300 mil** entre 2016 y 2024, lo que significa una caída de **40 por ciento.**

De acuerdo con la Encuesta Nacional de Ingresos y Gastos en los Hogares (ENIGH), entre 2022 y 2024 la tasa de mexicanos sin servicio eléctrico decreció 26 por ciento.

Pero entre **2020 y 2022**, se observó un aumento de **46.9 puntos porcentuales** en el número de personas sin acceso a este servicio.

Esta semana, el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) dio a conocer los resultados de la ENIGH que se realizó con la metodología del extinto Consejo Nacional de Evaluación de la Política de Desarrollo Social (Coneval) para medir la evolución de la pobreza en México entre 2016 y 2022 con recuperación el primero de agosto de 2025.

El estudio reveló que el año pasado, en México 38.5 millones de personas se encontraban en situación de pobreza multidimensional, una reducción de 8.3 millones en comparación con el 2022 cuando había 46.8 millones.

"La población en situación de pobreza multidimensional es aquella cuyos ingresos son insuficientes para adquirir los bienes y los servicios que requiere para satisfacer sus necesidades y no tiene garantizado el acceso a alguno de los derechos sociales de educación, salud, seguridad social, vivienda y alimentación", explicó el Instituto.

Respecto a las personas en situación de pobreza extrema, destacó que el número decreció **2.1 millones** al pasar de 9.1 **a 7 millones** en el mismo lapso.

Sin embargo, indicó que entre ambos años aumentó el porcentaje de **población vulnerable** por carencias sociales en **2.7 puntos** porcentuales para ubicarse en **32.2 por ciento** en 2024, a pesar de que se redujeron las carencias por acceso a educación, salud, seguridad social, vivienda y alimentación.

Sector energético pagó más ingresos

De los 11 grupos de actividades económicas, las **industrias extractiva y de electricidad** reportaron un mayor crecimiento entre 2022 y 2024 en términos del ingreso laboral, especialmente en trabajadores independientes en el ámbito urbano.

Según la Encuesta, el ingreso laboral de trabajadores independientes en este renglón tuvo una variación positiva de **48.9 por ciento** entre los dos años, aunque en el ámbito rural cayó **18.9 puntos**.

Los ingresos de las personas subordinadas tuvieron incrementos de **4.4 y 4.8 por ciento**, respectivamente.

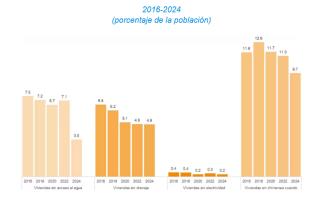
"Entre 2022 y 2024, el ingreso laboral de todas las personas trabajadoras subordinadas aumentó en todos los sectores, tanto en el ámbito urbano como el rural. No obstante, el mayor incremento para este periodo se observó en las y los trabajadores independientes del ámbito urbano de la industria extractiva y de electricidad, con 49.8 por ciento", expuso el Inegi.

Se estrena Inegi en medición de la pobreza

Con estos resultados, el Inegi bajo la presidencia de **Graciela Márquez Colín** hace el **primer reporte** sobre la pobreza en México como una de sus atribuciones conferidas luego de la reforma constitucional de 2024 **que desapareció siete organismos constitucionales autónomos** (OCA), entre ellos, el Coneval.

"El INEGI por primera vez realiza la medición de la pobreza multidimensional, atribución conferida por la reforma constitucional publicada en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 20 de diciembre de 2024, y reglamentada con la reforma a leyes secundarias, que entró en vigor el 17 de julio de 2025", señaló en un comunicado. EAD

Carencia por calidad y espacios de la vivienda, según componentes





Sin fuerte gobernanza, Plan para Pemex no será sostenible: consultora

SL Intelligence advirtió también que en el Plan Estratégico no está clara la urgencia de modernizar procesos internos de Pemex, ni de deshacerse de activos ineficientes

Existe riesgo de que el Plan Estratégico para **Petróleos Mexicanos (Pemex)** otorgado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) podría no ser sostenible **si no se consolida una gobernanza fuerte** para la petrolera, advirtió hoy la consultora **SL Intelligence**.

"[Hay] riesgo de que el alivio financiero de la Secretaría de Hacienda no pueda sostenerse si no está consolidada una fuerte gobernanza", expuso en un análisis sobre el Plan anunciado la semana pasada por el gobierno federal.

La administración de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo** dio a conocer el pasado 5 de agosto el <u>Plan Estratégico para Pemex 2025-2035</u>, diseñado para apoyar financieramente a la petrolera estatal en su operación y para equilibrar sus finanzas, especialmente en sus adeudos, incluidos los que tiene con sus proveedores.

El Plan contempla, entre otros, recursos por **250 mil millones de pesos** para proyectos estratégicos.

Al respecto, SL Intelligence destacó que en el Plan no está claramente articulada la urgencia de **modernizar procesos** internos de Pemex y de deshacerse de activos ineficientes.

Riesgo de incumplimiento de los los Pre-Caps

Respecto a la colocación de bonos pre-capitalizados (P-Caps) por un monto de alrededor de los 12 mil millones de dólares (230 mil millones de pesos), igualmente anunciados recientemente y destinados para apoyar a Pemex para el cumplimiento de algunas de sus obligaciones con sus proveedores, la consultora advirtió que, de no liquidarse, los tenedores de estos instrumentos podrían quedar en posesión de la deuda soberna de México.

"Estos P-Caps están respaldados por bonos del Tesoro estadounidense. Si Pemex incumple con sus obligaciones, los bonos del Tesoro se liquidarían para compensar a los inversionistas de los P-Caps, quienes, de lo contrario, quedarían en posesión de deuda soberana mexicana", así lo expresó.

La consultora recordó que esos bonos pre-capitalizados fueron colocados por el gobierno mexicano para cubrir obligaciones de deuda de la petrolera **a 2025 y 2026.**

También recordó que la Secretaría de Hacienda espera que la deuda de Pemex baje de los 99 mil millones de dólares a **89 mil millones** al cierre de 2025, para ubicarse en **77 mil millones de dólares** al cierre de 2030, lo que significaría una reducción de **22 por ciento.**

2027-2031, mayor inversión en proyectos mixtos

Al citar información del gobierno federal, la consultora mostró que se espera que la mayor inversión en gastos de capital (Capex) en los **proyectos mixtos** (Pemex más privados) para exploración y extracción de hidrocarburos **se realice entre 2027 y 2031.**

Según los datos, en 2027 esta inversión será de **70 mil** millones de pesos (mmmdp); en 2028 ascenderá a **97** mmmdp, la más alta en el periodo; en 2029 bajará a **67** mmmdp; en 2030 será de **68** mmmdp, y en 2031 quedará en **66** mmmdp.

Para 2035, los proyectos mixtos tendrán una inversión de **31 mil millones de pesos.**

Destaca que el proyecto **Ixachi**, uno de los campos prioritarios del gobierno mexicano y en el que participarán los esquemas mixtos, tendrá un Capex de **14 mmmdp** en 2027 y de **410 mmmdp** en 2028. En 2029 caerá a **mil millones de pesos**, se aprecia en las gráficas mostradas por SL Intelligence.

En total, Pemex irá bajo este modelo mixto en **21 proyectos** en tierra, aguas someras y aguas profundas:

Tlatitok-Sejkan, Macuil-Paki, Madrefil-Bellota, Sini-Caparroso, Tamaulipas Constituciones, Macavil, Agua Fría, Arenque, Pánuco, Tupilco Terciario, Miquetla, Xikin, Kayab-Pit-Utsil, Tetl-RecSec, Nobilis-Maximino, Tlacame-RecSec, Ayatsil RecSec, Casquete de gas Akal, Exploratus y Cratos.

En aceite, se espera que los contratos mixtos alcancen su máxima producción en 2033 con 450 mil barriles diarios, mientras que en 2030 llegarían a una producción de gas natural de 714 mil millones de pies cúbicos por día.

Tan solo los privados alcanzarían producciones de **197 mil barriles** por día de crudo y **303 mil millones de pies cúbicos** de gas igualmente para 2030, retoma el análisis. EAD