

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de diciembre de 2023



Ingresos petroleros cayeron 25% anual; la mayor contracción desde el 2020

Los menores precios internacionales del crudo y la apreciación del peso frente al dólar, afectaron; el IMCO señaló que a esto habría que agregar la caída en la plataforma petrolera.

Los ingresos petroleros tuvieron su mayor contracción anual, para un enero-octubre, desde el 2020, de acuerdo con el Informe de Finanzas Públicas y Deuda Pública de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Entre enero y octubre los ingresos petroleros se ubicaron en 903,355.7 millones de pesos, lo que significó una reducción anual de 24.9% en términos reales.

En el periodo referido los ingresos petroleros estuvieron 205,280.9 millones de pesos por debajo de lo que la Secretaría de Hacienda había proyectado.

“Los ingresos petroleros se mantuvieron 24.9% por debajo del monto observado en enero-octubre de 2022, en términos reales, debido a los menores precios internacionales del crudo con respecto al año anterior y al efecto de la apreciación del tipo de cambio”, detalló la SHCP.

Por su parte, de enero a octubre la moneda mexicana se ha apreciado 7.29% respecto del dólar.

El 2 de enero, el primer cierre oficial del año, un billete verde se cotizaba en 19.4753 pesos y el 30 de octubre cerró con una cotización de 18.0255 pesos.

En esta sintonía, el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) señaló que el faltante en los ingresos petroleros fue consecuencia de la apreciación del peso frente al dólar.

Cayó la plataforma petrolera

Diego Díaz, coordinador de finanzas públicas en el IMCO, comentó a este espacio que también influyó la caída en la producción de petróleo en los menores ingresos petroleros.

“Contrario a los argumentos que dice esta administración, que la caída (en la producción) ya se detuvo, la realidad es que la plataforma de petróleo sin considerar condensados está cayendo”.

La Secretaría de Hacienda comunicó en el informe mensual de finanzas públicas que la plataforma de producción de petróleo sin condensados se ubicó en 1.66 millones de barriles diarios, a octubre, esto representó una contracción anual de 5.3 por ciento.

La SHCP informó que el precio del barril de petróleo se ubicó en 69.7 dólares por barril, entre enero y octubre, una contracción anual de 21.6 por ciento.

No obstante, la información petrolera dada por Hacienda corresponden a “flujo de efectivo para el periodo de diciembre de 2022 a septiembre de 2023”.

Información de Petróleos Mexicanos (Pemex) sostiene que de enero a octubre la producción petrolera de la petrolera promedió 1.596 millones de barriles diarios, la más baja desde 1979, cuando se ubicó en 1.426 millones de barriles diarios.

“Es un fenómeno que vemos de manera recurrente desde finales de 2003 y que cada año vemos que se alcanza un mínimo y que ha venido cayendo de manera muy importante. En el 2003 y el 2004 la producción era de 3.4 millones de barriles diarios y ahora estamos entre 1.7 y 1.6 millones de barriles diarios, es decir ha caído la producción más de 50%”, dijo el coordinador de finanzas públicas en el IMCO.

El entrevistado agregó que la disminución en la plataforma petrolera “se debe a que los campos petroleros se han ido agotando o han sido mal manejados de tal forma que la cantidad de petróleo que se produce en esos campos ha venido cayendo de manera significativa”.

Por ejemplo, en Cantarell, Campeche, reportó un volumen de 160,803 barriles por día en octubre, esto representó una reducción de 63% en contraste con los 440,000 barriles por día que se reportaban en 2013.

Sumado a lo anterior, comentó Díaz, las inversiones de Pemex no han sido suficientes para poder explorar e identificar reservas para revertir la tendencia de caída.

Fondo Mexicano del Petróleo

El Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP) sostuvo que la disminución en los ingresos petroleros se debe principalmente a menores ingresos en el Fondo Mexicano del Petróleo (FMP).

En los 10 primeros meses del año, el FMP ha recibido 298,875 millones de pesos. Esto significó una contracción anual de 43.4% en términos reales.

El FMP es el encargado de recibir, administrar, invertir y distribuir los ingresos petroleros generados por las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos que realiza Petróleos Mexicanos y demás empresas particulares.

Menores ingresos en el fondo de petróleo se traducen en menos recursos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Presupuestarios (FEIP), el Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas (FEIEF), entre otros fondos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de diciembre de 2023



2

Querétaro apuesta por reducir gases de efecto invernadero en la cadena de valor

De acuerdo con el gobernador, Mauricio Kuri González, este tipo de estrategias posicionan al estado como líder regional en la adopción de soluciones para atender los retos ambientales.

Querétaro, Qro. Siemens México, Centroamérica y el Caribe, la organización Estainium Association y el gobierno estatal de Querétaro apostarán por reducir las emisiones de [gases de efecto invernadero](#) (GEI) en la cadena de valor de las industrias y empresas con presencia en la entidad.

En el marco de la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el **Cambio Climático del 2023** (COP 28), las tres instancias firmaron un memorándum de entendimiento, confirmó Siemens al precisar que este convenio está en línea con el Sello Estatal de Bajas Emisiones de Carbono que emplea **Querétaro**.

De acuerdo con la compañía, el objetivo es desarrollar acciones para la descarbonización de la entidad a través de la plataforma Sigreen, un aplicativo de última generación que da seguimiento de la huella de carbono, basado en los estándares y normas más comunes de las industrias.

Esta herramienta, ahondó la firma en un comunicado, permite mejorar la transparencia de la cadena de suministro y facilita a las empresas compartir datos de sus emisiones; con ello se puede hacer una evaluación, así como aplicar medidas: como optimizar el transporte, uso de energías renovables e implementar eficientemente los recursos.

Por medio de la iniciativa, en la que participan las tres instancias, se brindará el servicio de **Siemens Digital Passport**, que consiste en una solución integral para la circularidad, con lo que se busca fomentar prácticas más sostenibles y transparentes en el ámbito empresarial.

El presidente y CEO de Siemens en la región, Alejandro Preinfalk, refirió que a través de este proyecto se prevé establecer un ecosistema transparente de la compensación de las emisiones que producen las compañías.

Como parte de la estrategia, **Estainium Association** cooperará con tecnología que permita calcular, intercambiar, reducir y compensar huellas de carbono en las cadenas de suministro, acotó el presidente de la asociación, Gunter Beitinger.

“Nuestro enfoque descentralizado, respaldado por una gestión de datos autónoma, permitirá a las empresas de Querétaro gestionar y reducir eficazmente sus huellas de carbono, en consonancia con las metas de sostenibilidad ambiental de su gobierno”, declaró.

De acuerdo con el gobernador, Mauricio Kuri González, este tipo de estrategias posicionan al estado como líder regional en la adopción de soluciones para atender los retos ambientales.

Esta sinergia permitirá diseñar una estrategia que sea capaz de rastrear la huella de carbono de diversos productos, planteó el secretario de Desarrollo Sustentable (Sedesu), Marco Antonio Del Prete Tercero.

Querétaro continúa con agenda en la COP 28

En tanto, la entidad continúa con actividades en la **COP 28**, donde el subsecretario del Medio Ambiente de la Sedesu, Ricardo Javier Torres Hernández, presentó las estrategias locales para la reducción y adaptación al **cambio climático**, en busca de lograr el cero neto de emisiones para 2050.

El funcionario estatal refirió que para lograr los objetivos previstos se deben crear acuerdos para eliminar los combustibles fósiles, lograr las cero emisiones, acelerar la acción climática subnacional y fortalecer la cooperación con los gobiernos nacionales.

Como parte de la agenda, en un encuentro con el jefe global de Sustentabilidad de Uber, Thibaud Simphal, se dialogó sobre la posibilidad de aplicar un proyecto de electromovilidad a través del Sistema de Compensación de Emisiones y del Sello Estatal de Bajas Emisiones de Carbono. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de diciembre de 2023

3

Precio de la gasolina regular en EU baja 17% en las últimas 11 semanas

En México, la gasolina Magna o regular cotizaba este martes en 22.29 pesos por litro, un centavo más que hace una semana, según datos de la consultora PETROIntelligence.

El **precio de la gasolina regular** en Estados Unidos logró su onceava semana a la baja y está en su menor nivel en el año, mientras que en México se mantiene estable, aunque ya por debajo de los [máximos que alcanzó a finales de octubre](#).

Del 28 de noviembre al 4 de diciembre, la **gasolina regular** en la Unión Americana tuvo un precio promedio a nivel nacional de 3.231 dólares por galón, una baja de 0.22% respecto a la [semana pasada](#), según datos de la **Agencia de Información Energética** (EIA, por sus siglas en inglés).

El precio registrado en la última semana es el más bajo desde la última semana del año pasado.

En las últimas 11 semanas, los precios del combustible en Estados Unidos han descendido 16.68%, esto a medida que los precios internacionales del petróleo crudo han bajado por la expectativa de una menor demanda.

En México, la **gasolina Magna** o regular cotizaba este martes en 22.29 pesos por litro, un centavo más que hace una semana, según datos de la consultora PETROIntelligence. La reducción en las últimas 11 semanas ha sido de apenas 11 centavos o 0.55 por ciento.

Expertos han explicado que las bajas y las alzas en el precio de la gasolina en México son menos intensas que en Estados Unidos, debido a la política fiscal que hay en el país.

El gobierno federal mexicano otorga estímulos al **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios** (IEPS) de las gasolinas para amortiguar las subidas bruscas que se presentan en los precios internacionales de los combustibles, como ocurrió el año pasado.

Sin embargo, cuando los precios internacionales bajan, el gobierno quita o reduce los estímulos fiscales, por lo que los precios al consumidor final se mantienen elevados pues suben los impuestos que hay que pagar por cada litro de combustible.

En los últimos dos meses, los [precios del crudo han bajado](#), ante los temores de que se reduzca la demanda a nivel global, esto al mismo tiempo que la oferta se mantiene elevada.

El viernes pasado, la [OPEP+ acordó recortes adicionales a su producción de crudo](#) con el objetivo de apoyar los precios internacionales del petróleo. No obstante, hasta ahora los recortes no han provocado un incremento en los precios.

Patrick De Haan, jefe de análisis de petróleo en la consultora GasBuddy, explicó que los recortes de la **OPEP+** anunciados no fueron suficientes para compensar las preocupaciones sobre la caída de la demanda global, por lo cual el crudo no subió.

El referencial estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ha bajado 4.11% desde el jueves, antes de que se dieran a conocer los recortes adicionales de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**). El Economista



6 de diciembre de 2023



4

Flexibilidad, clave para operar en el mercado eléctrico: Wärtsilä

La firma global de origen finlandés concluirá el próximo año la entrega de casi 1,000 megawatts en tres plantas de ciclo combinado para operación de la CFE.

La clave para desarrollar negocios en un sector energético con políticas de protección a las empresas nacionales es la flexibilidad, según la firma global de origen finlandés Wärtsilä, que el próximo año concluirá la entrega de casi 1,000 megawatts en tres plantas de ciclo combinado para operación de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), volumen con el que duplicará la capacidad que ha instalado para ser operada en el país, gracias a que se adapta a todas las necesidades de cualquier cliente, público o privado, en el mundo.

Así lo expresó Risto Paldanius, Vicepresidente para América de Wärtsilä, quien además detalló que una de sus nuevas plantas, Mexicalli Oriente, de 350 megawatts, se convirtió este año, según sus indicadores, en la central más eficiente con un uso de 97% de la capacidad, operadas por la estatal eléctrica.

Cumplimos con lo que se requiere, solamente, si se requiere tecnología, la desarrollamos de principio al final de la construcción de cualquier tamaño, para cualquier cliente, es lo que puede distinguirnos y por lo que la CFE nos ha contratado, creemos”, dijo el empresario.

La otra planta con la misma tecnología tiene una capacidad de 200 megawatts en Sonora, en la obra conocida como Altar, antes Parque Industrial. Ambos contratos tienen un valor de 480 millones de euros, según Wärtsilä.

Pero además, el próximo verano arrancará operaciones la planta de Lerdo, en Durango, que también dará a la CFE una capacidad de 350 megawatts y forma parte de la cartera de protección que la estatal eléctrica concluyó en la presente administración.

Wärtsilä celebró 30 años de operaciones en el mercado mexicano y en noviembre pasado inauguró sus nuevas oficinas corporativas en la Ciudad de México.

“Durante las últimas tres décadas en México se han creado alianzas sólidas y se ha establecido un alto nivel de confianza. Juntos hemos formado una visión a largo plazo para facilitar la adopción por parte de México de capacidad de generación de energía de alta eficiencia y bajas emisiones de carbono. Wärtsilä está liderando el camino a seguir con soluciones innovadoras y de última generación que satisfacen las necesidades de un mercado en rápido crecimiento”, dijo Risto Paldanius.

Según sus cálculos, se espera que la población de México alcance los 150 millones en 2050 desde los 129 millones actuales, aumentando así considerablemente la demanda de energía. El consumo de electricidad en el país creció un 3.4% en 2022 y, según el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional de México, se estima que aumentará anualmente un 2.5% entre 2023 y 2037.

Así que Wärtsilä cuenta con una base instalada de centrales eléctricas en México que suman 1,105 megawatts. La empresa emplea a 146 personas en las áreas de ventas, servicios y administración a nivel local, las cuales trabajan desde ocho ubicaciones diferentes, para respaldar sus operaciones en el país.

Wärtsilä Energy se opera en el sector energético global con servicios de descarbonización, plantas de energía de equilibrio habilitadas para diversos combustibles, soluciones híbridas, almacenamiento de energía y tecnología de optimización. Los servicios de ciclo de vida de Wärtsilä Energy están diseñados para aumentar la eficiencia, promover la confiabilidad y garantizar el rendimiento operativo de las instalaciones con una trayectoria que comprende 76 gigawatts de capacidad de plantas de energía. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de diciembre de 2023

5

Petróleo cae por temores sobre recortes de OPEP+

El organismo y sus aliados anunciaron recortes de bombeo de carácter voluntario, lo que suscitó dudas sobre si los productores los aplicarían plenamente o no.

Los precios del petróleo ampliaron su caída el lunes, presionados por el escepticismo de los inversionistas ante la última decisión de la OPEP+ sobre los recortes de la oferta y la incertidumbre en torno a la demanda mundial de combustible, aunque el riesgo de interrupciones del suministro por el conflicto de Oriente Medio limitó las pérdidas.

La caída del lunes se suma al descenso del 2% registrado la semana pasada tras los recortes de la oferta anunciados el jueves por la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia (OPEP+).

Los futuros del crudo Brent bajaron 55 centavos, o 0.72%, a 78.33 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate perdieron 70 centavos, o 0.93%, a 73.34 dólares. Por su parte, la mezcla mexicana de exportación bajó 1.80% o 1.26 dólares a 68.57 dólares por barril.

Desde el jueves pasado el Brent del mar del Norte cae 5.43%, el WTI pierde 3.45% y el crudo mexicano desciende 6.82 por ciento.

"Probablemente estén recuperando el aliento después de la reunión de la OPEP+ de la semana pasada", dijo el lunes Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates, sobre los operadores de crudo. "El mercado ha decidido que (los planes de producción de la OPEP) no van a tener mucho impacto. Es más estilo que sustancia".

La OPEP+ anunció recortes de bombeo de carácter voluntario, lo que suscitó dudas sobre si los productores los aplicarían plenamente o no. Los inversionistas tampoco están seguros de cómo se medirían los recortes.

"El crudo parece seguir bajo la presión de la decisión de la OPEP+", dijo Vandana Hari, fundadora del proveedor de análisis del mercado petrolero Vanda Insights. Las expectativas de una menor demanda también presionaron los precios.

"El 'acuerdo' de la OPEP+ de la semana pasada no fue convincente, por decir lo menos", dijo Craig Erlam, analista de la correduría OANDA. "Y como los mercados aparentemente anticipan una mayor desaceleración económica el próximo año, el anuncio simplemente no va lo suficientemente lejos".

Encuestas conocidas el viernes mostraron que la actividad manufacturera mundial se mantuvo débil en noviembre debido a la débil demanda, con la actividad fabril de la zona euro contrayéndose, mientras que hubo señales mixtas sobre la fortaleza de la economía de China.

Las consideraciones geopolíticas volvieron con la reanudación de los combates en Gaza. El Economista

Petróleo sube casi 1% por incertidumbre sobre recortes de la OPEP+ y tensión en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían casi un 1% este martes, impulsados por la incertidumbre sobre los recortes voluntarios de la producción por parte del grupo de productores OPEP+, las tensiones en Oriente Medio y algunas señales económicas alentadoras en Europa.

Los **precios del petróleo** subían casi un 1% este martes, impulsados por la incertidumbre sobre los recortes voluntarios de la producción por parte del grupo de productores OPEP+, las [tensiones en Oriente Medio](#) y algunas señales económicas alentadoras en Europa.

Los futuros del crudo **Brent** subían 63 centavos, o un 0.8%, hasta los 78.66 dólares el barril a las 09:46 GMT. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaban 66 centavos, o un 0.9%, a 73.19 dólares.

Los comentarios del ministro de Energía de Arabia Saudita de que los recortes de producción de la **OPEP+** podrían continuar más allá del primer trimestre de 2024 prestaron cierto apoyo a los precios, dijo Kelvin Wong, analista de OANDA.

Los precios del petróleo habían bajado el lunes por las dudas de que los recortes de suministro de la OPEP+ tuvieran un impacto significativo, dijo la analista de CMC Markets Tina Teng.

Este martes, sin embargo, el **Kremlin** afirmó que los recortes acordados por el grupo OPEP+ tardarán en surtir efecto.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, incluida Rusia, conocidos como OPEP+, [acordaron el jueves recortes voluntarios](#) de la producción de unos 2.2 millones de barriles diarios (bpd) para el primer trimestre de 2024.

Sin embargo, al menos 1.3 millones de barriles diarios de esos recortes eran una extensión de los recortes voluntarios que Arabia Saudita y Rusia ya habían puesto en marcha.

En tanto, la reanudación de los combates en la **guerra entre Israel y Hamás** ha avivado la preocupación por el suministro, al igual que los ataques a tres buques comerciales en aguas internacionales del sur del Mar Rojo.

Estos incidentes siguieron a una serie de ataques en aguas de Oriente Medio desde que estalló la guerra entre Israel y el grupo militante palestino Hamás el 7 de octubre.

En el lado de la demanda hubo un punto positivo, ya que Isabel Schnabel, miembro del Consejo del **Banco Central Europeo**, declaró a Reuters que el banco puede descartar nuevas subidas de las tasas de interés tras una "notable" caída de la inflación.

En Estados Unidos, sin embargo, los datos del lunes mostraron que los pedidos de fábrica cayeron más de lo esperado por los analistas en octubre y más de lo esperado en más de tres años, lo que aumenta la preocupación sobre la salud de la demanda estadounidense. El Economista

6 de diciembre de 2023



La nueva imagen de gasolineras Pemex eleva las ventas hasta en un 20%: Pemex

Leopoldo Figueroa, directivo de Pemex, adelantó que el próximo año lanzarán una nueva fórmula llamada Pemex Aditec 7S

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) no quiere quedarse de ‘brazos cruzados’ ante las empresas privadas y **busca volver a ‘pintar de verde’ a la mayoría de las 14 mil gasolineras del país, por lo que la empresa creó una nueva imagen de estación de servicio** y una agresiva estrategia de negocios para que los empresarios gasolineros adopten la franquicia.

“Actualmente tenemos 7 mil 134 franquicias Pemex, de las cuales **el 55 por ciento ya tiene la nueva imagen**, ya hemos hecho sondeos entre [los gasolineros](#) y, en promedio, solo por hacer el cambio de imagen, **las ventas se incrementan entre 15 y 20 por ciento**, es un efecto muy palpable y rápido”, indicó **Miguel Yasser Vicente**, gerente de estrategias comerciales de Pemex.

Durante su participación en el foro Punto de Encuentro, organizado por Onexpo Nacional, el directivo señaló que actualmente, la franquicia Pemex cubre más del 50 por ciento de las estaciones de servicio de combustibles del país, **pero quieren seguir creciendo mediante una oferta de valor competitiva hasta donde el mercado se los permita**.

“Por ejemplo, una vez que hacen cambio de imagen, por tres años no pagan la cuota de mantenimiento anual. Queremos ir por más estaciones, para que, en conjunto de empresarios y gobierno, vayamos creciendo”, dijo.

La estrategia parece estar ‘dando frutos’, ya que **entre julio de 2022 y octubre de 2023, se han incorporado 321 estaciones de servicio a la franquicia Pemex**, lo que da un total de 7 mil 134 gasolineras pintadas de verde, agregó Leopoldo Figueroa, gerente de transporte de Pemex Transformación Industrial.

El directivo resaltó que **una de las fortalezas de las estaciones de Pemex es la tecnología Pemex Aditec** que utilizan en [las gasolineras Magna y Premium](#).

“Aditec es nuestra exclusiva e innovadora fórmula de séptima generación, conformada por siete potentes agentes que brindan limpieza efectiva y sólida protección al motor del vehículo, logrando su óptimo desempeño”, resaltó Figueroa.

El directivo de Pemex adelantó que el próximo año lanzarán una nueva fórmula llamada Pemex Aditec 7S, que además de incluir los siete componentes de la fórmula original (detergente, co-detergente, inhibidor de corrosión, antioxidante, fluido vehículo, solvente y desemulsionante) incluirá un trazador molecular.

“Ahora, **el Aditec 7S mejora en 5.1 por ciento el rendimiento del combustible** en comparación con el Aditec 7, además de que **genera una reducción de 43.8 por ciento de dióxido de carbono** y mejora en 83.7 por ciento la eficiencia de limpieza de las válvulas del motor”, apuntó. Los funcionarios destacaron que los principales beneficios de estar con Pemex recaen en **combustibles de alta calidad, imagen renovada y modernizada**, [certificados de calidad](#) y formatos de estaciones de servicio atractivos y diferenciados.

Alejandro Montufar, CEO de PETROIntelligence, expuso durante una conferencia previa que, aunque las franquicias Pemex representan alrededor del 53 por ciento de las estaciones de servicio del país, **la Empresa Productiva del Estado sigue abasteciendo de combustible al 80 por ciento de las gasolineras**.
El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de diciembre de 2023

Tiene IED eléctrica nacional inversión mínima histórica

El monto que ha llegado al sector eléctrico se ubicó en 50 millones de dólares, de enero a septiembre de este año, un 95 por ciento menos que el mismo periodo del 2022, indica Monitor Energético.

El mal ambiente para los negocios generado en la actual Administración federal llevó a la inversión extranjera directa (IED) en el sector eléctrico a su nivel mínimo histórico en los primeros tres trimestres del año.

De acuerdo con un análisis de la consultora Monitor Energético, considerando cifras de la Secretaría de Economía, la IED en el sector eléctrico se ubicó en solo 50 millones de dólares (mdd) en el periodo de enero a septiembre de este año, lo que representó un desplome de 95 por ciento con respecto al mismo periodo del 2022.

Además, el monto es el más bajo en la historia y para un nivel relativamente similar se tiene que remontar hasta 2006 cuando fueron captados 174.3 millones de dólares.

Son dos los rubros que comprenden principalmente la IED en electricidad: la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, además de la fabricación de equipo de generación y distribución de energía eléctrica.

En el primer caso se registró una desinversión por 108.5 mdd a septiembre pasado, siendo la primera vez que se registra este fenómeno, según los registros de la dependencia federal; en el segundo caso se reportó una captación de IED por 158.5 mdd.

Un factor decisivo dentro de la baja captación de IED en el sector eléctrico fue España, que reportó una salida de recursos por 83.7 mdd de enero a septiembre, influenciada por los conflictos entre el

Gobierno Federal y la empresa ibérica Iberdrola.

“La llegada de una nueva Administración federal podría aliviar la situación de la inversión privada en el sector”, apuntó José Ángel Vela, director de Monitor Energético.

Agregó que, la “obsesión” por parte del Gobierno federal para elevar la preponderancia de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en la generación -además de mantener el monopolio en transmisión-, aunado a los continuos rechazos por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), para proyectos eléctricos -sobre todo renovables-, son los principales factores que han motivado la animadversión de la IED en el sector, coinciden expertos consultados por Monitor Energético.

Armando Llamas, especialista de energía, censuró que la CFE esté destinando muy pocos recursos en infraestructura de transmisión de electricidad. El Financiero

Pemex pagará 109 mil mdp sólo en intereses de su deuda este año

Petróleos Mexicanos destinará 109 mil 100 millones de pesos sólo para pagar los intereses de la deuda financiera de largo plazo este año.

De acuerdo con el Acuerdo CA-090/2023 de Pemex, esto **representa 5.9 por ciento de la deuda financiera** de la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza.

El monto que pagará Pemex como parte del costo financiero **representa más de dos veces el presupuesto federal asignado a la UNAM** para 2023, establecido en 52.7 mil millones de pesos.

La empresaria precisó en su **Informe Semestral sobre el uso del endeudamiento de Pemex**, que 79 por ciento de la deuda está contratada a tasa fija, mitigando los escenarios de volatilidad en los mercados financieros, mientras que 80 por ciento de la deuda está denominada en dólares o en instrumentos utilizados para su intercambio, lo que permite cubrir los riesgos cambiarios.

Además, destacó que al cierre del primer semestre se logró una reducción en el saldo total de la deuda financiera, así como al apoyo del gobierno federal para el pago de amortizaciones de deudas contraídas con anterioridad.

De acuerdo con **César Augusto Rivera, investigador en Energía y Medio Ambiente del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP)**, las reservas petroleras que tiene Pemex generarán ingresos por 36 mil millones de dólares hacia 2047. Este monto resulta insuficiente sólo para pagar la deuda financiera de la empresa de largo plazo, que al cierre del tercer trimestre de este año se ubicó en 105 mil 800 millones de dólares.

“Por lo tanto, Pemex tiene un problema en cuanto a la sostenibilidad fiscal”, comentó.

En este sentido, mencionó que el país requiere urgentemente una reforma fiscal para compensar los ingresos que está dejando de aportar a las finanzas públicas.

De acuerdo con un estudio del organismo, en 2008, los ingresos petroleros representaron 44.3 por ciento de los ingresos totales, mientras que este año sólo aportarán 18.4 por ciento del total.

“Va a ser una buena pregunta para los próximos candidatos a la presidencia si se van a mantener estos apoyos a Pemex”, comentó.

Ante las reducciones en las aportaciones, el especialista del CIEP consideró que es necesario buscar una nueva fuente de ingresos fiscales para compensar la falta de aportación de Petróleos Mexicanos.

César Augusto Rivera mencionó que **una opción es volver a incrementar el DUC a 40 por ciento para reducir la presión para la siguiente administración pública. EAD**