

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de septiembre de 2023

1

La gasolina premium está más cara que nunca

El precio de la gasolina premium en México alcanza un récord histórico de 24.65 pesos por litro, mientras que el diésel se mantiene en su máximo histórico de 24.19 pesos por litro.

El **precio de la gasolina premium** y el diésel en México sigue apuntando máximos históricos, mientras que la gasolina regular ya ha bajado desde los máximos que tocó hace unos días.

La gasolina premium cotizaba este martes en **24.65 pesos por litro en promedio a nivel nacional**, el mayor precio para un día del que se tenga registro, de acuerdo con datos de la consulta **PETROIntelligence**.

El diésel se mantuvo este martes en 24.19 pesos por litro por octavo día consecutivo, con lo que se mantiene en su máximo histórico.

Mientras que la **gasolina regular cotiza en 22.36 pesos** por la misma unidad, una baja de cinco centavos desde el máximo histórico de 22.41 pesos que registró del 15 al 18 de septiembre.

El **incremento de la gasolina** se da por el aumento de los precios internacionales del crudo, ante la reducción de la oferta a nivel mundial por los recortes de Arabia Saudita y Rusia.

Los mayores precios de los energéticos han afectado a las acciones de empresas de transporte, cuyos costos provienen en gran parte de los gastos en combustibles.

Es el caso de la aerolínea de bajo costo Volaris, cuya acción baja 25.44% en lo que va del 2023. Para la empresa, el combustible para sus aeronaves representa casi el 35% de sus gastos operativos, de acuerdo con su último reporte financiero.

Otras empresas de transporte de la Bolsa Mexicana de Valores (**BMV**) para las cuales el combustible representa una parte importante de sus gastos son Grupo México Transportes (de transporte ferroviario) y Traxión (de autotransporte y logística).

No obstante, en el caso de estas últimas dos, la presión por el incremento de los combustibles no se ha reflejado en el precio de la acción, como en el caso de Volaris.

Para esta semana, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) redujo los estímulos al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) de la gasolina regular, premium y diésel.

Gasolina regular y premium bajan en Estados Unidos

La gasolina regular, premium y el diésel bajaron la semana pasada en Estados Unidos, según datos de la Administración de Información Energética (**EIA**).

Del 19 al 25 de septiembre, la gasolina regular tuvo un precio **promedio a nivel nacional de 3.837 dólares por galón**, una reducción de 1.06% respecto a la semana anterior.

La premium cayó 0.35% en el mismo periodo, a 4.758 dólares por galón, mientras que el diésel perdió 1.01%, cotizando en 4.586 dólares.

“En general, los mayores problemas que afectan los precios de la gasolina (en Estados Unidos) siguen siendo las interrupciones en las refinerías, pero también el precio del petróleo, que se ha mantenido alrededor de 90 dólares por barril”, dijo Patrick De Haan, director de análisis de petróleo en la consultora GasBuddy. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de septiembre de 2023

Pemex se politiza cada vez más

2

Pemex, bajo la dirección de **Octavio Romero Oropeza**, camina de la mano del Gobierno Federal en turno, y no parece ser la excepción para la siguiente administración, ya sea bajo la presidencia de **Claudia Sheinbaum** o Xóchitl **Gálvez**.

El problema no viene de los últimos seis años. Pero, la solución no se le ha dado, y sigue siendo una carga tan elevada o más como el tema de pensiones que le comentaba hace una semana, y el de salud, que hemos abordado en este espacio.

Y es que, prácticamente la paraestatal que un día fue la gallina de los huevos de oro para territorio mexicano, cuenta con pasivo por 110 mil millones de dólares, siendo el Gobierno Federal vía la secretaria de Hacienda, que comanda **Rogelio Ramírez de la O**, quien le garantiza transferencias gubernamentales por 4 mil millones de dólares para cumplir con sus compromisos financieros de 2023. Pero el próximo año no parece ser diferente.

Politizándose cada vez más la operación de la paraestatal que, si bien es cierto, no tiene problemas con los tenedores de bonos, es porque Hacienda respalda dichos pagos.

Pero ¿habrá presupuesto para seguir endeudando a la empresa, y enfrentando los vencimientos de deuda que se tienen para 2024 y 2027 y que superan cada uno los 500 millones de pesos?

La realidad es que se necesitará, a la de ya, hacer una reestructura y definir como comenzar a depender del gobierno de forma paulatina y hacerla rentable. Porque, hoy por hoy, los programas de planeación de la mesa directiva son subjetivos, dado que sus alcances no tienen la presión de hacer de esta empresa, un negocio rentable.

En qué momento se van a cuestionar los recursos públicos. Prácticamente si se le quitaran los recursos que destina el Gobierno Federal del presupuesto, no podría avanzar. Y aun así, hay sectores donde se sigue sin atender o explorar la viabilidad del país, como son las energías alternas.

Incluso cuando se calcula que en el 2050 la tendencia del petróleo irá a la baja, para representar un 30% la demanda Pemex tiene una reestructura desde siempre. No obstante, para salir a flote como empresa independiente tiene un reto mayúsculo. Y es voltear a ver todos los negocios que no se están atendiendo, cómo entrar y cuál será la forma de financiamiento.

¿Qué se debe hacer para entrar en aguas profundas, refinación donde invertir, energías renovables?... se tendría que cambiar el plan estratégico absolutamente.

¿Qué segmentos son rentables desde punto de vista competitivo? ¿Tiene dinero para hacerlo y en qué condiciones? ¿usted le invertiría parte de su patrimonio? Es necesario que alguien voltee a ver en serio a Pemex como una posibilidad porque no habrá recursos que aguanten.

FONATUR SE DEBILITA. No se entiende ya la razón de ser de Fonatur. Lo que en la década de los 70 y hasta hace varios años era el desarrollador de centros de turismo bien planeados, y que dieron origen a centros como Cancún, Los Cabos, Huatulco, Ixtapa e incluso la expansión de desarrollos turísticos en México, hoy vuelve a tener un golpe bajo y se debilita.

Su estructura se ajusta, el pilar y por que cual tenía vida era el desarrollo del tren maya, que ya no dependerá de este Fondo. Prácticamente el Fonatur ahora no tiene nada, y enfocarse en desarrollar algún otro complejo turístico, no alcanza ni el presupuesto, ni la infraestructura ni el tiempo.

Hay quien dice que es el inicio de su desintegración o unión hacia otra dependencia. En sus inicios fue un área que pertenecía a Banxico. Aunque en la realidad no se le veía relación. Y es que recientemente, dos de los proyectistas, personal fundamental en este Fondo, también vieron su salida de esta institución.

En las condiciones actuales, nos aseguran que, como no pueden extinguir el Fideicomiso, lo van a reducir a su mínima expresión. Ni siquiera tienen ya proyectos para calificar. El Economista

27 de septiembre de 2023

3

Desafíos de infraestructura en la atracción de inversión en Nuevo León

El secretario de Economía de Nuevo León, indicó que el agua es un reto en el que se trabaja en proyectos para ampliar la infraestructura hídrica, y se estudian proyectos a mediano y largo plazo. También se está trabajando con CFE para el suministro de energía a las empresas que llegan al estado.

Monterrey, NL. El secretario de Economía estatal, **Iván Rivas Rodríguez**, comentó que si bien el agua es uno de los retos para la atracción de inversión, se ha avanzado en obras como el acueducto de **El Cuchillo II**, con la extracción de pozos someros y profundos y para diciembre estará terminada la presa Libertad, en un trabajo conjunto con el gobierno federal para generar infraestructura.

“Hemos anunciado (desde octubre de 2021), **170 proyectos de Inversión Extranjera Directa** (IED), que son expansiones o nuevas inversiones, por más de 30,000 millones de dólares, generando más de **120,000 empleos**”, dijo el secretario de Economía estatal a la prensa.

“El agua ha sido un reto que estamos trabajando y son muchas las cosas que se han hecho, se han hecho muchas obras de infraestructura, se han abierto pozos someros y profundos que no había el año pasado y que ya están dando agua”, dijo al término de su participación, en el foro donde se presentó el estudio **“Nearshoring, retos y oportunidades para la integración y el fortalecimiento de las cadenas globales de valor en México**”, en Egade Business School.

También se ha trabajado en un proyecto donde se han reparado más de 3,000 válvulas para evitar fugas, y con un programa de modulación de presiones, “lo que hacemos es que haya la misma presión en todo el estado”, para que exista un balance, señaló.

Además, se está construyendo la **Presa Libertad**, que va a estar lista en diciembre, ya está empezando a captar agua, agregó.

“El acueducto El Cuchillo II acaba de iniciar está trayendo 1.2 metros cúbicos por segundo a la zona metropolitana, e irá aumentando gradualmente de 2 a 3 hasta llegar a 5 (metros cúbicos por segundo), eso va a ser como en diciembre”, estimó el funcionario.

“Vamos a tener la solución del agua con El Cuchillo II y todas estas actividades que se están haciendo para que tomemos este reto, tomando el toro por los cuernos”.

Proyectos a mediano plazo

Rivas Rodríguez comentó que están realizando estudios y se ha hablado con autoridades de Tamaulipas para buscar [opciones viables para la sustentabilidad del suministro de agua](#) a mediano y largo plazo, y para ver qué se puede hacer en conjunto.

“Tanto los proyectos de traer agua del Río Pánuco, como una desalinizadora, se están haciendo los estudios todavía es pronto para hablar de eso”, aseguró el funcionario.

Enfaticó que están trabajando muy bien de la mano del gobierno federal en proyectos de infraestructura como fue la construcción del acueducto II de la presa El Cuchillo, entre otros.

“La relación con el gobierno federal es muy buena, están ayudando para ver cómo podemos hacer más sinergia, para ver cómo podemos [apoyar a las empresas que están viniendo a instalarse](#) al estado”.

Aunque no profundizó en el tema, aseveró que están trabajando en conjunto con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y con el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) en suministrar de energía eléctrica a las empresas que llegan a Nuevo León, y no hay proyecto que no se haya quedado en Nuevo León por cuestiones de electricidad”, subrayó Rivas Rodríguez. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de septiembre de 2023



4

¿Petróleo en 100 dólares?

La semana pasada, el precio del petróleo Brent estuvo a punto de superar los 95 dólares por barril, su nivel más alto desde noviembre del año pasado cuando llegó a casi 99 dólares.

Vale la pena recordar que después de alcanzar un máximo postpandemia de 133 dólares en marzo del 2022 – a raíz del choque de oferta provocado por la invasión Rusia a Ucrania – el precio del Brent había retrocedido 46% hasta tocar un mínimo de 72 dólares el 27 de junio pasado.

Aunque el precio del barril de Brent se ajustó a 92 dólares al cierre de ayer, dicho precio representa un incremento de 28% contra el mínimo postpandemia de junio.

El alza en el precio refleja dos factores fundamentales: una desaceleración mucho menor a lo esperado en la demanda de crudo y una restricción por el lado de la oferta.

Por el lado de la demanda, la actividad económica a nivel global ha sorprendido positivamente, desafiando todos los pronósticos de recesión que se tenían. La demanda global de crudo para el 2023, de acuerdo a datos de la Agencia Internacional de Energía, llegará a 101.89 millones de barriles diarios, un aumento de 2.3% contra el 2022 y de 1.6% contra el 2019.

Mientras tanto, en el lado de la oferta, nos encontramos ante un entorno complicado debido a dos factores.

El primero es la extensión a los recortes de producción por parte de los países de la OPEP y sus aliados (conocidos coloquialmente como OPEP+), liderados por Arabia Saudita y Rusia, respectivamente.

En lo que va del 2023, la producción de los miembros de la OPEP+ ha disminuido en 2 millones de barriles diarios. Esta caída en la oferta ha sido compensada por un aumento en la producción de los países que no son miembros de la OPEP+.

En total, la Agencia Internacional de Energía anticipa que la oferta crecerá en alrededor de 1.5 millones de barriles diarios, siendo Estados Unidos, Irán y Brasil los principales contribuyentes a este aumento.

Sin embargo, esto deja una brecha de casi un millón de barriles diarios entre el crecimiento de la demanda y el de la oferta. Esta brecha está siendo compensada por una disminución en los inventarios globales de petróleo, incluyendo una fuerte caída en la reserva estratégica de Estados Unidos que pasó de 434 millones de barriles en septiembre del 2022 a 351 millones de barriles al cierre de la semana pasada.

Aunque la restricción a la producción por parte de los miembros de la OPEP+ pudiera ser algo coyuntural, existe otro factor fundamental que está limitando el crecimiento de la oferta de petróleo a nivel global: la falta de inversión en exploración y producción.

Los esfuerzos globales y el establecimiento de metas ambiciosas de descarbonización han desviado una cantidad importante de recursos hacia la inversión en energías renovables. La inversión global en exploración y producción de energías fósiles ha caído constantemente desde el 2014 cuando alcanzó un máximo de 900,000 millones de dólares.

En el 2019, el año previo a la pandemia, la inversión global en exploración y producción fue inferior a 600,000 millones de dólares. Esto es una muy buena noticia para el planeta, pero tiene implicaciones importantes en la oferta de petróleo.

La transición energética es un proceso que toma tiempo y mientras tanto, la demanda global de combustibles fósiles sigue creciendo. Actualmente, las fuentes renovables contribuyen a poco más de 10% del consumo global de energía y aunque los avances serán cada vez más notables, los combustibles fósiles seguirán satisfaciendo una parte importante del consumo global de energía.

Si los países miembros de la OPEP+ mantienen sus recortes es posible que veamos precios altos para el petróleo hasta que la economía global se desacelere considerablemente o hasta que los productores de shale oil en Estados Unidos incrementen su producción de manera considerable.

Mientras tanto, los precios del crudo podrían mantenerse por arriba de los 90 dólares por algunos meses. El Economista

27 de septiembre de 2023

5

Argentina introduce nuevo tipo de cambio para impulsar sector petrolero

El gobierno argentino busca estimular la inversión en el sector de petróleo y gas mediante un tipo de cambio especial para exportaciones.

Argentina lanzó este martes un **nuevo tipo de cambio especial para el sector petrolero** con el fin de alentar las operaciones del sector y mantener estabilizado el mercado financiero a pocas semanas de una compleja elección presidencial, se anunció oficialmente.

El ministro de Economía, **Sergio Massa**, dijo en un acto de la [petrolera estatal YPF](#) que el 25% de las exportaciones de petróleo y gas podrán **liquidarse al tipo de cambio alternativo** denominado "**Contado con Liquidación**" (CCL) por el cual se consiguen dólares mediante operaciones con bonos dolarizados.

"Tomamos la decisión de reconocer (a las empresas) el 25% de lo que exporten y traigan a la Argentina para invertir a valor de CCL para que [aumenten los niveles de inversión](#) en próximos 60 días en el sector de gas y petróleo", dijo Massa desde la formación de Vaca Muerta en la provincia de Neuquén.

Agregó que es una medida que "garantiza estabilidad en los empleos, que garantiza que sigamos adelante con las obras y que además garantiza estabilidad en el sistema financiero".

En medio de un rígido control de cambios los negocios del CCL operó a 763.40 pesos argentinos por dólar frente a la cotización interbancaria que se ubicó equilibrada a 350.05 pesos por dólar. El Economista



C

Petróleo cotiza estable después de que Rusia suavizó su prohibición de exportar combustible

Rusia aprobó algunos cambios en su prohibición de exportar combustible, levantando las restricciones para el combustible utilizado como repostaje para algunos buques y el diésel con alto contenido en azufre, mostró el lunes un documento gubernamental.

Los **precios del petróleo** cotizaban estables el lunes, después de que Rusia relajara su prohibición de venta de combustibles, presionando a un mercado que cotizaba con ganancias impulsadas por perspectivas de oferta más restrictivas y la cautela sobre las tasas de interés.

Los futuros del crudo **Brent** subían 17 centavos, o 0.18%, a 93.44 dólares el barril, tras caer 3 centavos el viernes. El crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) ganaba 7 centavos, o 0.08%, a 90.10 dólares.

Rusia aprobó algunos cambios en su prohibición de exportar combustible, levantando las restricciones para el combustible utilizado como repostaje para algunos buques y el diésel con alto contenido en azufre, mostró el lunes un documento gubernamental.

La prohibición de todos los tipos de gasolina y diésel de alta calidad, anunciada el pasado jueves, sigue en vigor.

"El mercado sigue digiriendo la prohibición temporal rusa de exportar diésel y gasolina en un mercado ya de por sí tenso, compensada con el restrictivo mensaje de la Reserva Federal de que las tasas permanecerán más altas durante más tiempo", dijo Tony Sycamore, analista de IG Markets.

Los precios del crudo cayeron la semana pasada después de que una Reserva Federal agresiva sacudió los mercados financieros globales y generó preocupaciones sobre la demanda de petróleo. Eso rompió un repunte de más del 10% que llevaba tres semanas después de que Arabia Saudita y Rusia limitaran la oferta al extender los recortes de producción hasta fin de año.

La semana pasada, Moscú prohibió temporalmente las exportaciones de gasolina y diésel a la mayoría de los países para estabilizar el mercado nacional, lo que avivó la preocupación por la escasez de productos a medida que el hemisferio norte se adentra en el invierno.

En Estados Unidos, el número de plataformas petrolíferas en funcionamiento descendió en ocho hasta 507 la semana pasada, en el recuento más bajo desde febrero de 2022, a pesar de la subida de los precios, mostró el viernes un informe semanal de Baker Hughes.

Para agravar las restricciones de suministro, se espera que las refinerías de petróleo estadounidenses tengan alrededor de 1.7 millones de barriles por día (bpd) de capacidad fuera de línea para la semana que finaliza el 29 de septiembre, disminuyendo la capacidad de refinación disponible en 324,000 bpd, dijo la compañía de investigación IIR Energy el lunes. El Economista

27 de septiembre de 2023

6

México evalúa cobrar petróleo a Cuba por estas razones

México ha donado petróleo a Cuba a través de la Agencia de Cooperación Internacional para el Desarrollo de la nación.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) evalúa formas de comenzar a cobrar el petróleo que ha estado donando a Cuba, dado que la compañía enfrenta sus propias **luchas fiscales** y el precio de los barriles entregados aumenta drásticamente.

El Gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador busca formas de aliviar la **presión** de lo que describe como 'ayuda humanitaria' sobre las finanzas públicas, al tiempo que el crudo se acerca a los 100 dólares por barril, pero que "por supuesto" cualquier medida de ese tipo tendría que evitar violar las sanciones estadounidenses.

En **junio**, México envió sin cargo 350 mil barriles de crudo de Pemex a Cuba y otros 700 mil barriles en julio, lo que marcó sus primeras exportaciones a la isla desde **2019**, según información de la autoridad portuaria y movimientos de barcos rastreados por *Bloomberg*. El regalo parece ser parte de un esfuerzo renovado de [AMLO](#) para fortalecer los lazos con La Habana.

¿Qué explicación da Relaciones Exteriores sobre el petróleo para Cuba?

La secretaria de Relaciones Exteriores, [Alicia Bárcena](#), dijo que las **donaciones** se hicieron a través de la Agencia de Cooperación Internacional para el Desarrollo de la nación. Pero ahora, a medida que **los precios del crudo** han aumentado un 25 por ciento en tres meses y México enfrenta su mayor **déficit fiscal** en más de tres décadas, el Gobierno estudia la posibilidad de vender el crudo de Pemex en su lugar.

"¿Por qué no? Hay que ver cómo puede ser, qué tipo de transacción", dijo Bárcena en una entrevista la semana pasada en el marco de la Asamblea General de las Naciones Unidas en Nueva York. "Tenemos una situación financiera, claro. No es fácil donar".

Sin embargo, **vender tampoco será fácil debido a** las sanciones contra Cuba. Esas restricciones generalmente prohíben que personas, dólares, entidades, insumos y bancos estadounidenses participen en la producción de bienes vendidos a la nación comunista.

López Obrador ha solicitado en repetidas ocasiones a Estados Unidos que **levante su embargo comercial**, impuesto por primera vez hace seis décadas después del que Fidel Castro tomó el poder en Cuba.

Bárcena reiteró el llamado en su discurso en la ONU, calificándolo de "totalmente injustificado, contrario al derecho internacional y ajeno a los valores y la convivencia pacífica que prevalece entre los pueblos de América Latina y el Caribe".

Si bien Pemex no exportó petróleo a Cuba en agosto, según los datos, los dos envíos anteriores habrían alcanzado un precio sustancial en el mercado abierto. La donación de julio tuvo un valor de unos 54 millones de dólares, mientras que el envío de junio podría haber alcanzado los 23 millones de dólares, según el precio promedio de la mezcla de crudo mexicana en esos meses.

La asediada empresa está enviando petróleo en un momento en que **su producción de crudo se ha reducido a la mitad** desde el máximo alcanzado en 2004 y ha disminuido casi todos los años en la última década y media. Su **deuda** es la más alta de cualquier gran petrolera, con una carga de 110 mil 500 millones de dólares a finales de junio.

Un representante Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios sobre los barriles donados.

¿Cuál ha sido la relación de Cuba con el petróleo?

Cuba solía importar petróleo de su aliado socialista [Venezuela](#) antes de que Estados Unidos impusiera sanciones al régimen autoritario del presidente Nicolás Maduro durante la Administración Trump, que también elevó la presión sobre La Habana.

La nación isleña sufre ahora su peor **crisis** económica desde el colapso de la Unión Soviética hace tres décadas, con apagones, escasez e inflación galopante. Las sanciones más estrictas de Estados Unidos y la caída del turismo provocada por la pandemia COVID-19 agravaron la crisis.

AMLO había fortalecido anteriormente los lazos con Cuba, que se habían vuelto tensos durante el Gobierno de uno de sus predecesores, cuando México votó a favor de una resolución de la ONU que criticaba el historial de derechos humanos de la nación.

Por el contrario, López Obrador ha elogiado al presidente cubano, Miguel Díaz-Canel, otorgándole el premio [Águila Azteca](#) e invitándolo a México en numerosas ocasiones, incluso como invitado de honor en el desfile del Día de la Independencia de la nación de 2021. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de septiembre de 2023

Hacienda defiende estimación del precio del barril de petróleo para 2024

Ramírez de la O explicó cómo se calcula la cotización del barril de crudo y defendió la estimación para 2024.

[Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda](#), defendió la **estimación del precio del petróleo para 2024** de 56.7 dólares por barril, al argumentar que el cálculo de la cotización se hizo en concordancia con lo que ordena el artículo 31 de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria (LFPRH) y el reglamento.

“La fórmula contiene los precios en escala móvil de los últimos 10 años y nosotros no podemos violentar la regla”, respondió al comparecer ante el pleno del Senado.

Algunos legisladores afirmaron que la estimación es muy baja comparada con los precios internacionales actuales del [petróleo](#) y acusaron que **Hacienda pretende hacer un guardadito al subestimar el precio del oro negro**. Pemex estimó en 86.70 dólares el precio del barril de este martes, de la mezcla mexicana de petróleo de exportación.

“Hoy pareciera que el **precio del petróleo** está en un nivel artificialmente bajo y puede ser que esté bajo, creemos que puede estar bajo, pero al mismo tiempo sabemos que ahí habría una capacidad para reducir el endeudamiento final”, enfatizó Ramírez de la O.

“Lo que ustedes tienen enfrente de sí es el proyecto de presupuesto, pero no el endeudamiento final entonces **estamos siendo conservadores, pero no es porque así lo decidamos, sino porque así está regulado**”, abundó.

Los senadores también reprocharon que el gobierno le siga [inyectando recursos a Pemex](#), sin que la empresa solucione sus problemas financieros y acusaron a la actual administración de haber sobre endeudado a la petrolera.

El tema de deuda es un tema que está recurriendo permanentemente en estas discusiones, pero les quiero mencionar que en el año 2012 Pemex no era la empresa más endeudada, la empresa más endeudada era Petrobras con 95 mil millones de dólares y Pemex tenía 50 mil millones de dólares en el año 2018, destacó el secretario.

“Actualmente Petrobras tiene una deuda de 80 mil millones y Pemex tiene 110 mil millones, quienes aumentaron la deuda entre 2012 y 2018 no fue esta administración”, recalcó.

Más temprano, Ramírez de la O también explicó que el [Paquete Económico 2024](#) busca abonar a la fortaleza macroeconómica y sienta las bases para una transición sexenal responsable y ordenada. El Financiero

PEMEX busca reducir costos utilizando un software libre

Pemex busca tener mayor eficiencia y mejorar tecnología .

Petróleos Mexicanos (Pemex) apuesta por la utilización del software libre, ya que el uso de códigos abiertos, permite eficiencias, reducir costos, flexibilidad, adaptación y protección contra ciberataques, destacó Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa petrolera.

El software es fundamental para Pemex, al ser la principal empresa del país, por los servicios que presta y no solo por su papel en la hacienda pública, resaltó al encabezar el Primer Congreso de Software Libre, organizado por la paraestatal.

Refirió que el compromiso de Pemex con el software libre busca proteger sus operaciones críticas contra amenazas cibernéticas y promover la innovación y el intercambio de conocimientos en su industria.

“Por eso me da gusto este Congreso, porque es cierto que todavía falta mucho por hacer, aunque hay avances que nos blindan contra ataques cibernéticos o intentos de hackeo”, manifestó Octavio Romero

Cabe mencionar que un software libre es aquel que respeta la libertad de los usuarios y la comunidad que lo utilizan. A grandes rasgos, significa que los usuarios tienen la libertad de ejecutar, copiar, distribuir, estudiar, modificar y mejorar el software, de acuerdo con TICSS, consultora mexicana de servicios tecnológicos.

El funcionario comentó que Pemex tiene una alta dependencia de los sistemas informáticos, y anualmente enfrenta unos 100 mil millones de ataques cibernéticos, por lo que la apuesta por el software libre es parte de su estrategia para proteger sus operaciones críticas y reducir costos.

Brenda Fierro Cervantes, subdirectora de Tecnologías de la Información de la empresa estatal, destacó que el software libre no es solo un tema de entusiastas, sino que se ha convertido en una parte integral de la estrategia tecnológica de la petrolera y del propio gobierno. El Heraldo