

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de octubre de 2023



La refinería Olmeca de Dos Bocas agregará 320,000 barriles por día a la producción de Pemex en 2024

Pemex espera producir 1.61 millones de barriles de crudo por día en 2024, dijo el director general Octavio Romero Oropeza, en una comparecencia ante diputados.

Octavio Romero Oropeza, director general de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), reveló ante el Congreso que la nueva **refinería Olmeca** de Paraíso, Tabasco, llegará a un proceso de **320,000 barriles diarios** de crudo al final del presente sexenio, aunque en la actualidad no tiene operaciones y al cierre del **2023 sólo logrará 17,000 barriles diarios**, mientras la modernización de las refinерías del país alcanzarán para usar el 63% de su capacidad al cierre del sexenio.

Con ello, la administración de Andrés Manuel López Obrador cerrará con un volumen de proceso de crudo por parte de la empresa del Estado de 1.611 millones de barriles por día, incluyendo a la refinерía de **Deer Park en Texas** y las seis refinерías del país que este año cerrarán con un proceso de 865,000 barriles diarios, **usando el 53% de su capacidad**.

“Son los datos que podemos afirmar, con Deer Park, luego de que frenamos la caída en el proceso de las refinерías que tenemos en el país, que recibimos en un uso de menos de 37%, por la toma de decisiones de gobiernos pasados”, dijo este lunes durante su comparecencia ante las comisiones unidad de Energía e Infraestructura del Congreso de la Unión.

“Dos Bocas aportará este volumen, lo podemos afirmar”, agregó.

El director general de la empresa del Estado aseguró que la refinерía de Deer Park llegó a una disponibilidad de 94% que es la más alta en su historia en el último año, con un proceso de crudo de 277,000 barriles diarios entre enero y septiembre, mientras que para el próximo año cerrará en un promedio de 269,000 barriles por día.

Así, el proceso de crudo de las seis refinерías que opera Pemex en el país llegará a **1.023 millones de barriles diarios**, que significarán la utilización de 63% de la capacidad instalada, luego de la modernización que se ha efectuado.

En la comparecencia, Romero Oropeza comprometió que a su vez la producción de crudo cerrará en 1.887 millones de barriles por día, en contraste con los **1.886 millones** con que cerrará este año, aunque para esto calculó incluir los condensados ya que hasta el cierre de agosto la producción únicamente de crudo se ubicó en 1.666 millones de barriles por día a nivel nacional, según el indicador de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Y es que, según el director general de Pemex, la producción mediante nuevos desarrollos ha logrado un volumen de 586,000 barriles diarios en cinco años, lo que es prácticamente la tercera parte de la producción actual, dijo.

Por tanto, detalló que en la administración de Felipe Calderón, por ejemplo, se desarrollaron 19 campos nuevos, mientras que en la de Enrique Peña Nieto se llegó a ocho campos nuevos, en contraste con los **44 nuevos campos que van en esta administración**. Así, se comparan 444 kilómetros de ductos colocados en el sexenio pasado, contra un total de 939 kilómetros de ductos que se han instalado hasta el mes de octubre.

“Entre que se descubre un campo y se obtiene la primera gota de aceite en promedio se llevaban ocho años en pasadas administraciones, ahora logramos reducir los tiempos a un año, esto es lo que nos ha permitido tener estos 44 campos desarrollados nuevos.

Entonces, dijo al Congreso que el costo de producción de 13.7 dólares por barril contra 18.4 dólares por barril del año pasado. En 2019, el costo era de 16.6 dólares por barril.

Resaltó que en lo que va de la presente administración se han ahorrado 232,000 millones de pesos de los cuales 155,337 millones corresponden a Petróleos Mexicanos y el resto por conceptos impositivos al gobierno federal, el combate al robo de combustibles en la presente administración. El Economista



10 de octubre de 2023

2

Petroquímica de Pemex tiene su peor agosto desde el 2020

El rescate a la subsidiaria Transformación Industrial no se refleja en un mejor desempeño de los centros de producción de petroquímicos, puesto que, en comparación con el mismo año del 2018, se refleja una caída de 48%.

La producción de productos petroquímicos de Petróleos Mexicanos (Pemex) fue de 151,279 toneladas en agosto, su nivel más bajo desde septiembre de 2020, con una caída mensual de 24%, mientras que en el año la elaboración de estos derivados que mayor valor representan en el proceso de transformación del crudo, tuvo una reducción de 33 por ciento.

En el acumulado de los primeros ocho meses del año, Pemex reporta una producción de 1.519 millones de toneladas, lo que significó una caída de 2.1% en comparación con el mismo lapso del 2022.

El proceso de rescate de la subsidiaria Pemex Transformación Industrial no se refleja en un mejor desempeño de los centros de producción de petroquímicos, puesto que, en comparación con el mismo año del 2018, se observa una caída de 48%, según las Estadísticas de Pemex.

A estas cifras se añade que para la subsidiaria Transformación Industrial el próximo año habrá 13% menos presupuesto en términos reales respecto al presupuesto anual descontando el gasto corriente multianual que se asigna año con año a esta subsidiaria. Según el Proyecto de Egresos que Hacienda envió al Congreso, esta subsidiaria tendrá un gasto de 105,367 millones de pesos.

El nivel de producción actual de petroquímicos se encuentra en sus niveles más bajos desde hace cuatro décadas, sólo cercano a los reportes de 2020 que reflejaron la crisis por el Covid 19.

En una década, la elaboración de estos productos se redujo en 76%, ya que en 2013 Pemex todavía producía 641,456 toneladas de petroquímicos.

A partir de la reforma del 2014, la subsidiaria Transformación Industrial absorbió las actividades de la elaboración de petroquímicos tanto de manera residual en las refinerías como a gran volumen en las plantas petroquímicas que opera la estatal.

Negocio rentable, olvidado

La comercialización de petroquímicos genera ganancias de por lo menos el triple del valor de cada barril de petróleo, pero desde hace 20 años se abandonó esta actividad en México, con el cierre de plantas y la reducción del volumen de petróleo que fue destinado para la exportación, como prioridad por los ingresos que genera a la nación, y para la elaboración de combustibles en las refinerías.

Sin embargo, en agosto Pemex presentó una reducción mensual de 9% en su elaboración de gasolinas, que en promedio fue de 241,731 barriles por día. En términos anuales, esta caída fue menor, de 2.4%, en sintonía con un menor proceso de crudo en las refinerías, a pesar de la política de modernización de la infraestructura que no ha concluido.

También en agosto cayó en términos mensuales poco más de 10,000 barriles diarios, o 1.22%, la producción conjunta de todos los petrolíferos de Pemex, misma que se ubicó en 812,125 barriles diarios. En un año, ésta se redujo en 1.19%, caída que siguió la trayectoria de la reducción de 2.8% en el proceso de crudo de las seis refinerías de Pemex en un año.

En comparación con la elaboración total que se tuvo en el último agosto de la pasada administración, se observa un aumento de 19.5%, aunque cabe señalar que en una década esta producción se ha reducido 37%, por la falta de mantenimiento de la infraestructura de la estatal petrolera.

Finalmente, en los indicadores de la estatal resalta el aumento que se ha dado en la extracción de líquidos y gases condensados asociados a la producción principalmente de gas seco en yacimientos terrestres asignados a la empresa.

La producción de condensados en el mes de agosto fue de 277,000 barriles por día y tuvo un incremento anual de 214% en comparación con los 88,000 barriles que se reportaron hace un año. Estos productos suponen mayor valor que el crudo, aunque su comercialización tiene un mercado de menor fluidez y su uso se concentra en la transformación petroquímica pero dadas las condiciones de la infraestructura de esta industria, no se observa en mejorías operativas. El Economista

10 de octubre de 2023

3

Los activos de Pemex y CFE que ni la 4T pudo rescatar

En 2020, la secretaria Rocío Nahle estaba en pleno rescate de la refinería de Minatitlán. Era, como ella explicaba en ese momento, “la refinería donde más hemos tenido que meternos, es donde se han hecho cambios incluso de personal porque teníamos que ser más fuertes y más rígidos en esta refinería”. Su plan de modernización y mantenimiento no ha sido barato. Lleva 10,000 millones de pesos, y contando.

Pero hoy queda claro que ha sido contraproducente. En el mismo periodo, Pemex ha tenido que registrar deterioros netos de 60,000 millones de pesos en la refinería. Ha habido incendios, incidentes operativos recurrentes y una contaminación evidente.

Desafortunadamente, no es un resultado sorprendente. Independientemente de su origen, la refinería lleva más de una década de descomposición. También en 2020, el director general de Pemex, Octavio Romero, dijo que su reconfiguración era (2009-2011) “uno de los casos más icónicos de corrupción en la industria petrolera moderna”. Haya sido por incompetencia o por corrupción, lo cierto es que fue un desastre: sobrecostos, arbitrajes costosos contra Pemex y una especificación que ha dificultado optimizar su operación.

Por esta serie de factores, desde antes que esta Administración tomara el control de Pemex, era claro que lo más razonable era clausurar Minatitlán. Pero, en su audacia, este gobierno mejor le apostó a que su inusual receta de honestidad y billeteos revitalizaría hasta al más insalvable de los activos de Pemex. La realidad es que lo único rescatable de esa estrepitosa pérdida es la claridad de que Pemex tiene activos insalvables. Por el amor de Dios, ya cierren Minatitlán.

Pero espero que el punto trascienda a Minatitlán. Que esta refinería esté peor no significa que la de Madero ya la libró. O que la contaminación de la de Cadereyta sea aceptable. Por supuesto que tampoco justifica la operación a pérdida de todo un portafolio de petroquímica básica que también lleva décadas de descomposición.

Aún en exploración y producción, donde Pemex tiene algunos activos que siguen teniendo un desempeño estelar, hay muchos otros que, al no producir la misma cantidad de valor, no reciben ni van a recibir la atención necesaria. Tarde o temprano, bajo el esquema actual de operación de Pemex, van a terminar podridos.

Ni es personal contra Pemex. La CFE, la otra empresa energética que nos pertenece a todos los mexicanos, tiene activos muy valiosos en toda la cadena de valor. Es entendible que los soberanistas y nacionalistas energéticos se aferren a ellos, y busquen repeler cualquier intento de la industria privada de acercarse a ellos, si es que los hubiera. Pero ¿qué tiene que decir el soberanismo de la operación de plantas chatarra a pérdida económica y social, por todas las ineficiencias y la contaminación que producen? Las consistentes en pérdidas en las subsidiarias CFE Generación I-IV y VI claramente vienen de una serie de activos –algunos casi con un siglo en operaciones– que jalan cualquier resultado positivo para abajo. Si esta Administración, que asumió un proyecto de rescate, no ha logrado darles la vuelta a estos activos, ¿no es momento de ya desecharlos?

La retórica energética nacional siempre ha tenido una enorme fijación por lo que brilla: los Cantareles y Ku-Maloob-Zaaps. Pero Pemex y CFE tienen demasiados Minatitlanes en su haber. Son irremediables. Muchos de ellos invendibles. Por el amor de Dios, hay que desecharlos. El economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de octubre de 2023

4

Dinero del CKD de MIP FF es para compra de plantas de Iberdrola

Los recursos captados con la reciente emisión de Certificados de Capital de Desarrollo (CKD) del fondo Mexico Infrastructure Partners FF (MIP) representan el 40% de los recursos para comprar a la firma española Iberdrola las 13 plantas generadoras de electricidad, operación anunciada el pasado mes de abril.

Los recursos captados con la reciente emisión de Certificados de Capital de Desarrollo (CKD) del fondo Mexico Infrastructure Partners FF (MIP) representan el 40% de los recursos para comprar a la firma española Iberdrola las 13 plantas generadoras de electricidad, operación anunciada el pasado mes de abril.

Una vez recabado este capital el siguiente paso es captar el otro 60% de los recursos a través de la emisión de deuda, explicó Víctor Gómez, profesor de Economía en el Instituto Tecnológico Autónomo de México (ITAM).

“Hace unos meses la Secretaría de Hacienda anunció la adquisición de plantas de energía de Iberdrola por parte del gobierno mexicano, a través del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin), para ello se requería de la aportación de capital y, una vez que se tuviera esta, seguiría la emisión de deuda con inversionistas institucionales”, puntualizó.

Por lo que con la emisión de CKD, prosiguió, el monto levantado permite financiar la primera parte de la transacción y el resto se hará a través de deuda, que es el monto más relevante.

El vehículo se fondeó con un total de 2,420 millones de dólares entre inversionistas institucionales calificados vía Bolsa Mexicana de Valores (BMV) la semana pasada.

Aunque el emisor no fue puntual al informar, mediante el prospecto de colocación, que los recursos obtenidos serán usados para financiar la operación con Iberdrola, mencionó que los usaría para invertir en proyectos de energía eléctrica.

El catedrático explicó que la parte crítica para una emisión de deuda exitosa será fijar el rendimiento de los bonos ante el entorno actual de tasas de interés altas.

“Para que esta emisión de deuda sea exitosa tendrá que ofrecerse una tasa de interés relativamente alta para levantar el apetito (interés) de los inversionistas, pero por otro lado va a implicar un costo financiero relevante para el Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos (Banobras)-Fonadin”, dijo Víctor Gómez.

El especialista recordó que el gobierno mexicano compró a Iberdrola 13 plantas generadoras de energía eléctrica, por aproximadamente 6,000 millones de dólares..

Posteriormente se informó que un porcentaje de los recursos se financiará con capital y el restante con deuda. Sobre la transacción se dijo que Fonadin aportará 45,000 millones de pesos para tener el 51% del valor del capital de riesgo y, por lo tanto, el control de los activos.

El objetivo central del Gobierno es que la producción de electricidad asociada a estas plantas y la capacidad se contabilicen como parte de la producción de electricidad de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y esto se va a lograr si la titularidad de los activos queda en manos del Gobierno federal.

“Lo que habrá que ver es la rentabilidad, no solo se trata de producir con la etiqueta del sector público, sino también en el costo en el que incurriría la CFE para generar electricidad y, por lo tanto, qué tan rentable se vuelve su operación con relación a qué reportaba Iberdrola”, dijo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de octubre de 2023

5

Octavio Romero niega ante diputados que Pemex done petróleo a Cuba

México inició exportaciones regulares de crudo y otros productos a Cuba a finales del primer trimestre. Desde entonces ha despachado unos 2.8 millones de barriles a la isla.

El director general de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), Octavio Romero, negó el lunes que la estatal haya donado crudo a algún gobierno extranjero, al ser consultado sobre si la compañía lo había hecho con **Cuba**.

México inició [exportaciones regulares de crudo y otros productos a Cuba](#) a finales del primer trimestre. Desde entonces ha despachado unos 2.8 millones de barriles a la isla, que está sufriendo cortes eléctricos y escasez de combustibles de motor, según los datos y análisis independientes.

"Petróleos Mexicanos no ha realizado ningún donativo de combustibles a ningún gobierno extranjero", dijo Romero al ser cuestionado por una diputada durante una [comparecencia con legisladores](#).

"No miento", añadió. Sin embargo, el funcionario no hizo mención a los envíos hechos hasta ahora, ni si ha habido alguna compensación económica para México.

El tanquero de bandera cubana Vilma se encontraba el lunes en la terminal mexicana de Pajaritos, en el Golfo de México, cargando unos 400,000 barriles de crudo para exportación a Cuba, según los datos de LSEG. El Economista



Litio y cobre argentinos atraen fondos globales por 2,000 mdd

El litio y el cobre argentinos se colocaron en la mira de Appian Capital Advisory, la compañía que advirtió que un importante porcentaje de los 2,000 millones de dólares de capital que acaba de conseguir para su tercer fondo de inversión será destinado a proyectos en Argentina, dentro de su plan de colocaciones en Latinoamérica.

El litio y el cobre argentinos se colocaron en la mira de Appian Capital Advisory, la compañía que advirtió que un importante porcentaje de los 2,000 millones de dólares de capital que acaba de conseguir para su tercer fondo de inversión será destinado a proyectos en Argentina, dentro de su plan de colocaciones en Latinoamérica.

La apuesta de Appian se basa en la geología probada para el litio y el cobre en la Argentina, minerales centrales para la transición energética del mundo y de alta demanda entre fabricantes de autos y equipos, además de empresas tecnológicas. Y según dijo su CEO Michael Scherb, en diálogo exclusivo con El Cronista, "si entramos pronto, creemos que muchos inversores mundiales harán lo mismo en Argentina".

En Argentina, hay solo tres proyectos de litio en producción, pero más de 10 listos para arrancar en el corto plazo. Según proyecciones oficiales, se pasará de las 34,000 toneladas de exportación de carbonato de litio a más de 200,000 en los próximos años. Argentina es hoy el cuarto productor de litio y puede pasar al segundo lugar si esas inversiones se concretan.

En cobre, la expectativa está puesta en los cinco proyectos más importantes: Taca Taca, El Pachón, Los Azules, Agua Rica y Josemaría, que según prevé la Cámara Argentina de Empresarios Mineros, generarán inversiones por más de 22,000 millones.

Appian Capital Advisory LLP es un asesor de inversiones de fondos de capital privado enfocados en el valor a largo plazo, que se invierten exclusivamente en empresas mineras y relacionadas con el sector.

Tiene experiencia global en regiones como Sudamérica, Norteamérica, Australia y África. El Economista

10 de octubre de 2023

6

¡Negociazo! Deer Park registra ganancias superiores a los 1,545 mdd en 20 meses

Hasta agosto de 2023, Deer Park registra ganancias de 591 millones de dólares y se espera que a finales de año se alcancen los mil millones.

La adquisición de la refinería de [Deer Park](#) en Texas resultó ser uno de los **grandes aciertos** de la actual administración de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)), ya que desde que la petrolera tomó el control del 100 por ciento de la refinería ha obtenido utilidades por **mil 545 millones de dólares**, afirmó **Octavio Romero Oropeza**, director general de la petrolera.

Durante su comparecencia en la Cámara de Diputados, Oropeza **'presumió'** que los resultados financieros de la refinería han sido **muy sólidos**, ya que la instalación no reportaba resultados similares desde el 2007. "Además de que **es la primera vez que la refinería cierra un ejercicio sin deuda**", dijo.

Consideró que la rentabilidad de Deer Park ha sido posible gracias a que se logró mantener el nivel de operación, "aprovechamos las condiciones del mercado de refinación y las reparaciones se ejecutaron de forma exitosa, conforme al presupuesto y en el tiempo planeado", argumentó.

De manera detallada, informó que la refinería reportó pérdidas de 149, 377 y 332 millones de dólares durante 2019, 2020 y 2021, respectivamente, mientras que en **2022 registró utilidades por 954 millones de dólares** y en entre enero y agosto del presente año, las ganancias ascienden a **591 millones de dólares**.

"Con las utilidades de 2022 nos alcanzó para pasar la refinería", resaltó. Durante ese año, **Pemex pagó alrededor de 600 millones de dólares** por el 51 por ciento de la refinería de Deer Park, ya que el 49 por ciento restante ya era propiedad de la petrolera mexicana.

Octavio Romero Oropeza espera que las utilidades de 2023 de Deer Park cierren en una cifra muy similar a la observada en 2022.

"Había voces que cuando íbamos a comprar Deer Park decían que cuánto tardaríamos en que la refinería 'enterrará el pico', por la mala administración que seguramente Pemex iba a tener, pero no ha sido así, los mejores resultados de la refinería los hemos tenido con Pemex", apuntó.

Al cierre de agosto de 2023, el porcentaje de utilización de la refinería es de **80.9 por ciento**, su mayor nivel desde 2018, por lo que se encuentra procesando 270 mil barriles diarios y elaborando 235 mil barriles diarios de [gasolinas](#), diésel y turbosina.

Pemex con más producción que empresas privadas

Durante la comparecencia, Oropeza también 'presumió' que los nuevos desarrollos de Pemex ya han logrado **ocho veces más que toda la producción obtenida a través de los 103 contratos con privados en la mitad del tiempo**, ya que mientras los nuevos desarrollos de la petrolera mexicana producen 586 mil barriles diarios, los privados únicamente registran **69 mil barriles diarios de crudo**.

Además, destacó que el saldo de **la deuda de Pemex disminuyó 17.8 por ciento durante la actual administración**, al ubicarse en 106.3 mil millones de dólares, mientras que entre los sexenios de [Felipe Calderón](#) y [Enrique Peña Nieto](#) aumentó 91.9 por ciento.

Además, gradualmente, Pemex ha logrado **recuperar mercado de estaciones de servicio**. Ya que al cierre de agosto se tienen registrados 7 mil 100 estaciones de servicio con franquicias Pemex.

"Con la reforma energética, amarraron de manos a Pemex con reglas asimétricas, nos fueron quitando estaciones de servicio, de 12 mil 500 que teníamos nos fueron tumbando hasta dejarnos en 7 mil gasolineras", recordó Oropeza. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de octubre de 2023

CFE: esto costarán todos los planes de Internet para Todos

7

El objetivo del programa es erradicar la brecha digital que existe en el país conectado a la red a las comunidades más alejadas

No es una falsedad cuando decimos que en la actualidad es de suma importancia **tener acceso a Internet, no solamente para conocer los acontecimientos que pasan en México y el mundo**, también para ejercer el derecho a acceso a la información, poder ingresar a miles de páginas donde se difunde conocimiento y [tener una formación integral como seres humanos](#).

Con el objetivo de romper la brecha digital nacional, [la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) sigue dando difusión al "Programa de Telecomunicaciones para todos", el cual ayudará a las personas mediante **un chip tener acceso a llamadas, mensajes e ingreso a redes sociales**.

¿Qué servicios ofrece CFE Internet?

Puntos de acceso a Wi-Fi públicos

Actualmente, el proyecto **CFE Internet, Telecomunicaciones para todos** ofrece dos tipos de servicio. El primero consiste en puntos de acceso Wi-Fi gratuitos, los cuales los puedes encontrar en **escuelas, hospitales, centros comunitarios y plazas públicas de la capital mexicana**.

Para conectarte únicamente debes de [acercarte a la zona de Internet gratuito](#) y conectarte a través de tu Wi-Fi, autoridades informan que tiene un radio de hasta 50 metros; estos puntos de **acceso te permitirán navegar por teléfono, tableta y computadoras portátiles de cualquier marca**.

Por otro lado también se encuentran las torres que están instalando la CFE para ofrecer cobertura de celular en localidades alejadas con más de 200 habitantes que no cuentan con este servicio. **Ofrecen una cobertura de hasta 20 metros y lo puedes utilizar desde tu casa**.

¿Cuáles son los costos de la Cobertura de celular-CFE-Internet?

Para ingresar a la cobertura de Celular-Internet, lo único que debes hacer es tener un chip, el cual se podrá adquirir en las zonas de cobertura establecidas, para conocer dónde obtenerlo [da click en el siguiente enlace](#). Se ofrecerán paquetes de recargas con tarifas accesibles que te permitirán **realizar llamadas, mensajes, navegar por Internet y conectarte a redes sociales**. El Heraldo

Octavio Romero Oropeza: "Quienes critican a PEMEX como la más endeudada deberían morderse la lengua"

2023 ha significado números positivos para la empresa

Los que critican a [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#) como la empresa más endeudada del mundo, se deberían estar mordiendo la lengua, pues esta administración no sólo no adquirió más deuda, sino que de 2018 a septiembre de 2023 la desendeudó en 22 mil 900 millones de dólares, así lo informó **Octavio Romero Oropeza**, director general de la empresa a diputados.

"Ha habido un desendeudamiento muy importante, nosotros no sólo [no endeudamos a PEMEX](#), lo hemos desendeudado y quienes critican a PEMEX como la empresa más endeudada del mundo, se deberían estar mordiendo la lengua", destacó durante su comparecencia ante por la **Glosa del Quinto Informe de Gobierno**.

Al cierre del sexenio pasado, la deuda de la petrolera mexicana sumó 129 mil millones de dólares, mientras que a septiembre de este 2023 los pasivos de la empresa son de 106 mil millones de dólares, y según el directivo al cierre de año dicha cantidad será menor. **Con AMLO se ha logrado regresar a Pemex a resultados positivos**

Según los datos de la empresa, al finalizar 2018 la deuda de **PEMEX** representaba 8.6% del Producto Interno Bruto (PIB), pero al cierre de septiembre de este año representa 6.1% como porcentaje del **PIB**, lo que representa una disminución de 2.5 puntos porcentuales.

"Ellos incrementaron la deuda de **PEMEX** en prácticamente el doble, entonces es la empresa más endeudada del mundo, como si esto fuese culpa de esta administración, lo más gratificante es que en esta administración se ha desendeudado gracias a la política aplicada por el gobierno federal impulsada por el presidente **Andrés Manuel López Obrador**", destacó Romero Oropeza.

Según los datos financieros de la **empresa productiva del Estado**, en 2007 la deuda total de **PEMEX** ascendía a 67 mil 400 millones de dólares, mientras que el saldo en 2018 sumó un total de 129 mil 300 millones de dólares, lo que representa un crecimiento de 91.9 por ciento.

Se ha mejorado el sistema de refinación en el país

El directivo destacó que de 2009 a 2018 el balance financiero de [PEMEX](#) estaba en **números negativos**, y del 2019 al 2023 ya se nota un cambio, pues en 2019 se lograron **utilidades**, en **2021, 2022** y lo que vamos de 2023 tenemos números positivos.

También resaltó que el buen manejo de las finanzas de la petrolera logró una reducción en sus pasivos financieros, a pesar de que en promedio el precio del barril a nivel internacional en esta administración ha sido menor que en las dos anteriores.

Durante su comparecencia ante las comisiones de energía e infraestructura, **Romero Oropeza** destacó que también han registrado mejoras en materia de producción y refinación gracias a su estrategia de eficiencia energética, así como la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación junto con la compra de **Deer Park**. El Heraldo