

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024



1

## Bonos de Pemex bajan tras nombramiento

- Cetes a 2 años tienen mejor rendimiento
- Los trabajadores de Amazon se unirán a huelgas
- Polestar Automotive no ve impacto en aranceles

**Los bonos** de Petróleos Mexicanos (Pemex) denominados en dólares y con vencimiento en 2047 han registrado una caída del 1.29% desde que se anunció el nombramiento de Víctor Rodríguez Padilla como nuevo director general de la petrolera para la próxima administración federal.

James Salazar, subdirector de Análisis en CI Banco, señaló que el mercado recibió el nombramiento de Rodríguez Padilla con "gustó a medias".

Aunque su perfil es más académico y técnico, se duda de su experiencia para manejar las complejas dificultades financieras de Pemex. Además, hay inquietud por los comentarios "populistas" de Rodríguez Padilla, que alinean con la administración de Andrés Manuel López Obrador (AMLO), como los mensajes sobre soberanía y defensa energética.

Durante la presentación de su nombramiento el 26 de agosto, Rodríguez Padilla minimizó los problemas financieros de Pemex, calificándolos de "exagerados" y afirmando que la empresa no está tan mal como se reporta.

**En la subasta semanal** de los martes de los bonos del gobierno, llevada a cabo por el Banco de México, solamente subieron los Certificados de la Tesorería (Cetes) a 28 días y a 2 años.

De hecho, estos últimos tuvieron un aumento en su tasa de 0.13%, para ubicarse en 10.77 por ciento.

Este bono que el 15 de agosto cotizaba con una tasa de 10.64%, nivel no visto desde 19 de enero del 2023, se recuperó.

"Los mercados están terminando de asimilar los recientes comentarios de Jerome Powell en Jackson Hole en torno al inicio de un ciclo de bajas en la tasa de fondos federales, así como los recientes eventos de depreciación del peso mexicano", destacó Intercam Banco en un reporte.

**Los trabajadores de Amazon.com** se unirán a las huelgas de Teamsters en Georgia, California, Kentucky y Nueva York por prácticas laborales injustas, dijo el sindicato en una publicación de Facebook el jueves.

Esto sigue a una huelga en junio de 100 conductores de Amazon en las instalaciones de entrega de la empresa en Skokie, Illinois, agregó el sindicato.

Las acciones de Amazon subieron 0.77% en las operaciones de este jueves en Wall Street.

**Polestar Automotive** no espera ver un gran impacto de los aranceles de importación impuestos por la Unión Europea y Estados Unidos a los vehículos eléctricos fabricados en China, dijo el director financiero de la compañía durante su conferencia de resultados del segundo trimestre.

"Esto no es un gran problema para nosotros", dijo el director financiero Per Ansgar a los analistas, según la transcripción de la conferencia disponible en S&P Capital IQ.

La compañía ya ha tomado medidas para trasladar la producción de sus automóviles de China a Estados Unidos y Corea del Sur.

**Grupo Rotoplas**, una compañía mexicana especializada en soluciones para el manejo de agua, dijo recibió la validación de sus objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero por parte de la iniciativa Science Based Targets (SBTi), que es una colaboración entre varias organizaciones sin fines de lucro. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024

2

## Seis empresas van por proyecto de litio en Chile

Enami quiere constituir, en marzo de 2025, una alianza público-privada con las empresas seleccionadas como socio operador y/o financista del proyecto.

La estatal Empresa Nacional de Minería (Enami) anunció este jueves una lista de seis interesados internacionales que cumplieron con los requisitos de admisibilidad y podrán participar del proceso de negociación en el cual se elegirá al socio con el cual la estatal conformará la alianza público-privada para la operación y/o aportar al financiamiento del proyecto de litio Salares Altoandinos en la Región de Atacama.

Tras la revisión de los antecedentes presentados, en el listado de interesados están BYD Chile SpA (China); CNGR Advanced Material Co. Ltd (China); LG Energy Solution, LTD. (Corea del Sur); Eramet Chile S.A. (Francia); Posco Holdings Inc. (Corea del Sur); y RIO TINTO Mining and Exploration Limited – Agencia en Chile (Australia), dijo Enami en un comunicado.

El vicepresidente ejecutivo de Enami, Iván Mlynarz, destacó este paso, recalcando que “seguimos avanzando con acciones concretas en el marco de la Estrategia Nacional del Litio, con este anuncio de las empresas que cumplieron los elevados estándares de selección y con las cuales vamos a negociar las mejores propuestas para llevar adelante el proyecto Salares Altoandinos”.

Enami quiere constituir, en marzo de 2025, una alianza público-privada con las empresas seleccionadas como socio operador y/o financista del proyecto. El proyecto Salares Altoandinos busca socios con reconocida experiencia para desarrollar y operar el proyecto, con capacidad para financiar una iniciativa de esta envergadura.

“Se trata de empresas de primer nivel, que confían en Enami y buscan ser nuestros socios para desarrollar este proyecto que tiene un potencial que lo convierte en uno de los más interesantes en la industria, como lo ha reconocido el sector”, recalcó Mlynarz sobre el proyecto a desarrollarse en los salares Aguilar, la Isla y Grande. El Economista

## Precios del petróleo se encaminan a subida semanal por preocupaciones sobre la oferta

Los precios del petróleo se estabilizaban este viernes, camino de una subida semanal, ya que las interrupciones de la producción libia y los planes iraquíes de frenar la producción aumentaron la preocupación por la oferta.

Los **precios del petróleo** se estabilizaban este viernes, camino de una subida semanal, ya que las interrupciones de la producción libia y los planes iraquíes de frenar la producción aumentaron la preocupación por la oferta, mientras que los datos que muestran que la economía de Estados Unidos creció más rápido que las estimaciones iniciales aliviaron los temores de recesión.

Sin embargo, las señales de debilitamiento de la demanda, especialmente en China, limitaban las ganancias.

Los futuros del crudo **Brent** para entrega en octubre, que vencen el viernes, perdían 7 centavos, o un 0.09%, hasta los 79.87 dólares el barril a las 10:41 GMT. El contrato más activo para noviembre subía 5 centavos, o un 0.06%, a 78.87 dólares.

Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** sumaban 6 centavos, o un 0.08%, a 75.97 dólares.

[Un día antes, ambos índices subieron más de 1 dólar](#) y en lo que va de semana han subido un 1.1% y un 1.6% respectivamente.

**Los precios del petróleo se benefician de los últimos datos económicos estadounidenses, que sugieren un aterrizaje suave y la ausencia de recesión, lo que reduce los temores sobre la demanda”, declaró Giovanni Staunovo, analista de UBS.**

“Por otro lado, la caída de las exportaciones en Libia y la perspectiva de una menor producción de crudo iraquí en septiembre deberían ayudar a mantener el mercado del petróleo desabastecido”.

Más de la mitad de la producción de petróleo de Libia, unos 700,000 barriles diarios (bpd), quedó fuera de línea el jueves y las exportaciones se paralizaron en varios puertos **a raíz de un enfrentamiento entre facciones políticas rivales.**

En tanto, también se espera que se reduzcan los suministros iraquíes después de que la producción del país superó su cuota **OPEP+**, dijo el jueves a Reuters una fuente con conocimiento directo del asunto.

**Irak planea reducir su producción de petróleo** a entre 3.85 millones y 3.9 millones de bpd el próximo mes.

Los inversores también esperan la publicación el viernes del índice de precios del consumo personal subyacente (PCE) de Estados Unidos, el indicador de inflación preferido de la **Reserva Federal**, que podría dar pistas sobre la magnitud del recorte de tasas previsto para septiembre. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024

3

## Precio del petróleo cae por aumento de oferta e incertidumbre sobre recortes de tasas de la Fed

Unas tasas más bajas pueden impulsar el crecimiento económico y la demanda de petróleo.

El **petróleo** cayó alrededor de 2% el viernes, debido a que los inversores sopesaron las expectativas de un aumento de la oferta de **la OPEP+** a partir de octubre, junto con la disminución de las esperanzas de un fuerte recorte de las tasas de interés en Estados Unidos el próximo mes, tras datos que mostraron un fuerte gasto de los consumidores.

Los **futuros del crudo Brent** para entrega en octubre, que vencen el viernes, cayeron 1.14 dólares, o 1.43%, a 78.8 dólares el barril, con un descenso del 0.25% en la semana y del 2.35% en el mes.

Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate cedieron 2.36 dólares, o 3.11%, a 73.55 dólares, con un descenso del 1.71% en la semana y del 5.6% en agosto.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados**, conocidos como OPEP+, está dispuesta a seguir adelante con el aumento previsto de la producción de petróleo a partir de octubre, ya que las interrupciones en Libia y los recortes prometidos por algunos miembros para compensar el exceso de producción contrarrestan el impacto de la atonía de la demanda, dijeron a Reuters seis fuentes del grupo productor.

"El titular que realmente nos ha hundido hoy ha sido el anuncio de la OPEP+ de seguir adelante con la reducción de los recortes de producción", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

En tanto, los inversores respondieron a los nuevos datos que mostraron que el gasto de los consumidores estadounidenses aumentó sólidamente en julio, lo que sugiere que la economía se mantiene en terreno más firme a principios del tercer trimestre y aboga en contra de un recorte de las tasas de interés de medio punto porcentual por parte de la Reserva Federal el próximo mes.

Unas tasas más bajas pueden impulsar el **crecimiento económico** y la demanda de petróleo.

"Ese modesto aumento de la inflación podría consolidar básicamente que sólo obtendremos un recorte de un cuarto de punto porcentual y los que esperan un recorte de medio punto tendrán que esperar", afirmó Flynn.

Por otra parte, la **Corporación Nacional de Petróleo de Libia** declaró que los recientes cierres de campos petrolíferos han provocado la pérdida de aproximadamente el 63% de la producción total de petróleo del país, mientras continúa el conflicto entre facciones rivales del este y el oeste.

Las **pérdidas de producción** podrían alcanzar entre 900,000 y 1 millón de barriles diarios (bpd) y durar varias semanas, según la consultora Rapidan Energy Group.

También se espera que se reduzcan los suministros iraquíes después de que la producción del país superó su cuota OPEP+, dijo el jueves a Reuters una fuente con conocimiento directo del asunto.

Irak planea reducir su producción de petróleo entre 3.85 millones y 3.9 millones de bpd el mes que viene. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024

## 4 Crudo subió por preocupaciones sobre suministros de Libia e Irak

Los futuros del crudo Brent ganaron 1.29 dólares, o 1.6%, para cerrar en 79.94 dólares el barril. mezcla mexicana de exportación subió 1.03 dólares o 1.47% a 71.04 dólares por barril.

Los precios del petróleo subieron más de 1 dólar por barril el jueves debido a que las interrupciones del suministro en Libia y los planes de reducir la producción en Irak aumentaron los temores de suministros globales más ajustados.

Los futuros del crudo Brent ganaron 1.29 dólares, o 1.6%, para cerrar en 79.94 dólares el barril. Los futuros del crudo West Texas Intermediate de Estados Unidos subieron 1.39 dólares, o 1.9%, a 75.91 dólares el barril. La mezcla mexicana de exportación subió 1.03 dólares o 1.47% a 71.04 dólares por barril.

Más de la mitad de la producción petrolera de Libia se encontraba fuera de servicio el jueves y las exportaciones se paralizaron en varios puertos debido a un enfrentamiento entre facciones políticas rivales. Según cálculos de Reuters, la producción de petróleo del país está paralizada en unos 700,000 barriles diarios.

"Las exportaciones libias se han mantenido hasta ahora, pero con el cierre de la terminal de exportación, eso debería traducirse en una cuenca atlántica más ajustada", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Incluso después de que se levanten los bloqueos actuales, los inversionistas tendrán que adaptarse a que Libia sea un factor impredecible para los mercados el próximo año, dijo Aline Carnizelo, socia gerente de Frontier Commodities.

Por otra parte, Irak planea reducir la producción de petróleo en septiembre como parte de un plan para compensar la producción por encima de la cuota acordada con la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, dijo a Reuters el jueves una fuente con conocimiento directo del asunto.

Irak, que produjo 4.25 millones de bpd en julio, reducirá su producción a entre 3.85 millones y 3.9 millones de bpd el mes próximo, dijo la fuente. La cuota acordada es de 4 millones de bpd.

"En este momento, el mercado está ajustado y vulnerable a movimientos alcistas", dijo Carnizelo.

El miércoles, los precios del petróleo perdieron más de 1% después de que datos mostraron que los inventarios de crudo de Estados Unidos la semana pasada cayeron en 846,000 barriles a 425.2 millones, menos que la caída de 2.3 millones de barriles prevista por los analistas en una encuesta de Reuters.

Los inventarios totales de productos petrolíferos en el centro de refinación de Ámsterdam-Róterdam-Amberes (ARA) de Europa aumentaron 1.1% en la semana hasta el jueves, según mostraron datos de la consultora holandesa Insights Global. El Economista

## Decisiones en CFE

### La selección que hagan la próxima secretaria de Energía y la nueva titular de la Comisión, dará claves sobre su posible éxito o fracaso

Mientras la pirotecnia desde Palacio Nacional no cesa, a 31 días del fin del sexenio, hay quienes pisan el acelerador en la transición. Dos mujeres, cuya capacidad es reconocida por propios y extraños, con perfil técnico y lejos de grillas, parecen estar haciendo buena mancuerna: **Luz Elena González**, próxima secretaria de Energía, y **Emilia Calleja**, que encabezará la Comisión Federal de Electricidad a partir del 1 de octubre.

Ambas han comenzado a diseñar sus equipos de trabajo. Particularmente, en el caso de CFE, las dos han sostenido reuniones con funcionarios que quieren repetir en la Comisión el próximo sexenio. Solo ellas saben quiénes se mantendrán, a quiénes reacomodarán y quiénes llegarán desde fuera a fortalecer la institución, pero hay quienes entrados en la grilla desbordan optimismo y presumen posiciones que aún no obtienen.

Tres casos llaman la atención, por lo activos que están: **Adrián Olvera Alvarado**, **Rubén Cuevas Plancarte** y **Luis Bravo Navarro**.

El primero, **Adrián Olvera**, actual director de la Subsidiaria Generación 5, cuenta a quien quiera escucharlo que **Calleja** ya le ofreció la dirección de Operaciones y, asegura, desde ahí controlará CFE. **Olvera** no goza de la mejor reputación, hay en su contra señalamientos por acoso sexual. Es sabido en su círculo cercano que algunas mujeres que habrían sido violentadas renunciaron, por miedo.

Tiene un largo historial de polémicas, que incluye incidentes viales, como el de la carretera a Tula, Hidalgo, cuando tuvo un altercado físico con otro conductor, y pleitos en fiestas organizadas por él.

Sumado a eso, estaría su incompetencia: durante los más recientes apagones, en la temporada de más altas temperaturas, este año, varias plantas que estaban bajo su responsabilidad alimentaron el caos, pues no habría exigido a los productores independientes que pusieran en operación sus plantas.

El segundo, **Cuevas**, tiene señalamientos por grabar ilegalmente reuniones. También hay testimonios sobre cobros que realizaría a empresas para conseguir beneficios y reuniones, por ejemplo, con el actual titular de CFE. También hay distintas voces que lo señalan por misoginia. No juega a su favor, tampoco, haber tratado de bloquear a **Calleja** como directora de Generación 1. Él habría sido un factor que retrasó su designación, pues tenía otra favorita para el cargo.

Arrastra una serie de dudas por su negociación tan laxa con el sindicato de electricistas, SUTERM, al que otorgó insostenibles aumentos salariales, y la manera desmedida en que ha viajado y se habría hecho de propiedades.

Del tercero, **Bravo**, es sabido que despacha desde restaurantes y que poco se para en las oficinas. Preferiría la vida social al trabajo demandante que requiere un alto funcionario de CFE. El Herald

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024

5

## Claudia Sheinbaum y Víctor Rodríguez 'al rescate' de Pemex: ¿Cómo les deja AMLO a la petrolera?

Claudia Sheinbaum nombró a Víctor Rodríguez como el próximo director de Pemex para continuar la misión de rescate de la petrolera. Estas son las condiciones en las que se encuentra Petróleos Mexicanos tras el sexenio de AMLO.

[Claudia Sheinbaum, presidenta electa de México](#), heredó la **misión que se propuso Andrés Manuel López Obrador** desde el inicio de su sexenio: rescatar a Petróleos Mexicanos (Pemex) de la quiebra.

Para lograrlo, la futura presidenta nombró a [Víctor Rodríguez como el próximo director de Pemex](#), quien aseguró que su objetivo será transformar a la petrolera en una “empresa verde”.

Actualmente, [Pemex](#) enfrenta una **caída en la producción**, al acumular una deuda de casi 100 mil millones de dólares, lo que la convierte en el productor de petróleo más endeudado del mundo, de acuerdo con datos de *Bloomberg*.

Por esa razón, tanto [Sheinbaum](#) como Víctor Rodríguez Padilla tienen como objetivo impulsar la rentabilidad de la empresa y rescatarla tanto de los adeudos como de los accidentes ocurridos en los últimos años, es decir, incendios, derrames de crudo y fugas de gas metano.

**El nombramiento significa todo un reto para el ingeniero** y para la próxima administración de Sheinbaum, pero [¿cómo llega Pemex al final del sexenio](#) del Presidente Andrés Manuel López Obrador?

### ¿Qué resultados de Pemex entregará AMLO a Sheinbaum?

Durante el segundo trimestre de 2024, [Pemex registró su peor pérdida](#) desde la pandemia de COVID-19, por lo que el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador le ha inyectado capital para ayudarla, con aproximadamente 80 mil millones de dólares.

Sin embargo, **dichas aportaciones no han tenido impacto en la producción de petróleo**. Una de las razones de la deuda es que la petrolera enfrenta millones de pagos atrasados a proveedores de servicios, así como exenciones fiscales.

De acuerdo con los últimos datos de la empresa, tiene 7 mil millones de dólares en bonos que vencen el próximo año y 10 mil 500 millones en 2026.

Las **calificadoras** han advertido que los [pasivos de Pemex](#) representan una ‘**bomba de tiempo**’ que pone en peligro a la nota soberana. Fitch Ratings pronosticó que el gobierno encabezado por Claudia Sheinbaum mantendrá su apoyo a la petrolera con el fin de que sus finanzas se mantengan estables.

La intención de AMLO de rescatar a la petrolera tras el sexenio de Enrique Peña Nieto se vio ‘truncada’ durante su administración. Los números que el presidente entregará a [Claudia Sheinbaum](#) sobre Pemex registran una caída del 10 por ciento en la extracción diaria de crudo y otra baja de 12 por ciento en la producción de petróleo ligero de 2019 a lo que va de 2024.

En cuanto a gas natural, se registra una **caída de 5 por ciento en ese mismo lapso**, de acuerdo con el texto [La semana clave de Claudia](#), de [Jonathan Ruíz Torre, columnista de El Financiero](#).

### ¿Cuál es el plan de Sheinbaum para rescatar a Pemex?

Claudia Sheinbaum tiene clara la necesidad de que Pemex refinance su deuda y para ello tiene un plan que permitirá ampliar su alcance de acción e incluir nuevas áreas de negocio. Otra de las grandes ambiciones del próximo gobierno es impulsar la transición energética en México con ayuda de [‘Pemex del futuro’](#).

**“Pemex no es una empresa muerta**, ni está tan mal como creen. Necesitamos mantener la base energética de la economía, que sigue siendo el petróleo y el gas, mientras llevamos a cabo la transición energética”, dijo [Víctor Rodríguez](#) en conferencia de prensa.

Rodríguez apuntó que [la producción de crudo de Pemex se mantendrá en 1.8 millones de barriles diarios](#), pero la nueva demanda energética será cubierta con fuentes renovables. **“Pemex no se va a limitar a hacer petróleo y condensado de gas** como siempre lo ha hecho. Tendremos que hacer un gran esfuerzo para desarrollar fuentes renovables de energía de todo tipo, y Pemex tendrá un papel fundamental”, explicó el también ingeniero.

Sheinbaum apoyó estas afirmaciones y prevé que la empresa juegue un papel crucial en la transición del país hacia fuentes de energía limpias, por lo que las operaciones de la petrolera se expandirán a las tecnologías verdes, entre ellas, el hidrógeno, la extracción de litio y la infraestructura para autos eléctricos.

La [transición energética](#) significa que **la petrolera mantendrá la producción de petróleo y gas**, mientras, se sumará poco a poco la energía renovable. Pemex también se centrará en nuevos proyectos para los cuales habrá asociaciones con universidades, la sociedad y empresarios.

“Vamos a [hacer energía eólica](#), energía solar, vamos a hacer materiales estratégicos. Una de las encomiendas de la presidenta, que es muy importante, los elementos constituyentes de las fuentes renovables, porque sin ellas no hay futuro. Pemex va a estar presente, Pemex va a dar un cambio hacia la sostenibilidad, es nuestro compromiso en los próximos seis años”, dijo Rodríguez Padilla.

En el próximo sexenio de Claudia Sheinbaum, **el sector privado tendrá un impacto fundamental para Pemex**. La empresa cederá parte de su producción en alta mar a perforadores de estas áreas.

De acuerdo con información de *Bloomberg*, Víctor Rodríguez tendría que trabajar de la mano con [Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda](#), debido a que el apoyo del gobierno todavía es relevante para mantener la empresa a flote. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024

6

## PEMEX registra incremento en su producción petroquímica

Lograron alcanzar las 245 mil toneladas, lo que representa un crecimiento del 16%, equivalente a 33 mil toneladas adicionales en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Durante el segundo trimestre de 2024, **Petróleos Mexicanos (PEMEX)** ha experimentado un incremento en la producción de petroquímicos, pues de acuerdo con sus datos lograron alcanzar las 245 mil toneladas, lo que representa un crecimiento del 16%, equivalente a 33 mil toneladas adicionales en comparación con el mismo periodo del año anterior.

La **petrolera** destacó que a finales de 2018, la situación en la **industria petroquímica** de **PEMEX** era preocupante, con más de dos décadas de rezago que llevaron a una disminución drástica en la producción de cadenas como la del **metano**, etano, aromáticos y propileno. La **producción** se desplomó de 11.71 millones de toneladas en 1995 a solo 2.61 millones en 2018, lo que representa una caída del 78%.

### PEMEX registra incremento en su producción petroquímica

En el contexto actual, PEMEX ha logrado revertir esa tendencia negativa. En el segundo trimestre de 2024, la producción de derivados del metano creció un 73.3%, impulsada por el funcionamiento continuo y estable de la planta de amoniaco VI en el complejo petroquímico de **Cosoleacaque**, ubicado en **Veracruz**.

Asimismo, la producción de metanol aumentó en un 76.9% gracias a un mayor tiempo de operación de la planta de metanol número 2 del Complejo Petroquímico Independencia, en **San Martín Texmelucan, Puebla**, comparado con el mismo trimestre del año anterior.

Durante el periodo de abril a junio, la producción de otros petroquímicos experimentó un aumento significativo del 165.6%, impulsado en gran medida por el incremento en la producción de anhídrido carbónico en el complejo de Cosoleacaque.

Los petroquímicos, esenciales en la fabricación de productos en diversas industrias como la textil, automotriz, alimentaria y de fertilizantes, son extraídos del procesamiento del gas natural o de la refinación del petróleo.

Actualmente, **PEMEX** opera ocho complejos petroquímicos, de los cuales seis están en funcionamiento, además de diez complejos procesadores de gas.

El director general de **PEMEX**, **Octavio Romero Oropeza**, señaló que si bien la empresa ha concentrado sus esfuerzos en asegurar la autosuficiencia en la producción de combustibles como gasolinas, diésel y turbosina, la recuperación de la industria petroquímica ha sido clave para reducir las importaciones de estos productos, contribuyendo al fortalecimiento de la empresa. El Heraldó

## Crecen 3.3% los ingresos presupuestarios, pese a caída de los petroleros y el ISR: SHCP

Al cierre de julio, el déficit presupuestario se ubicó en 894 mil millones de pesos

De enero a julio, los ingresos presupuestarios sumaron 4 billones 440 mil 420.3 millones de pesos, lo que significó un crecimiento de 3.3 por ciento respecto al mismo periodo del año pasado; avance que se da a pesar de que los ingresos petroleros y el **Impuesto Sobre la Renta (ISR)** mostraron retrocesos, según cifras de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**.

En los Informes de **Finanzas** públicas y deuda pública a julio 2024, la Secretaria de Hacienda que dirige Rogelio Ramírez de la O, detalló que, en los primeros siete meses del año, se captaron por ingresos petroleros 604 mil 892.2 millones de pesos, lo cual significó una baja de 7.9 por ciento en comparación con los 673 mil 147.4 millones de pesos del año previo.

Esta baja, según explicó Hacienda, "es resultado de una menor producción de crudo y un menor precio del gas natural, que se compensan parcialmente con un mayor precio del petróleo. Al interior, los ingresos de **Pemex** crecieron en 23.2 por ciento real, como resultado de las medidas adoptadas para mejorar la situación financiera de la empresa.

La "solidez de las finanzas públicas" según Hacienda, se da gracias al impulso de los ingresos no petroleros que avanzaron 5.3 por ciento, con un total de 3 billones 835 mil 528.1 millones de pesos, 118 mil 134.7 millones más que en el mismo lapso del año pasado, cifra que -según Hacienda- "es el crecimiento más alto desde 2016 para un mismo periodo".

Al interior de los ingresos no petroleros, el avance de las finanzas públicas, según el documento, es resultado del impulso de los ingresos tributarios que captaron 2 billones 942 mil 473.5 millones de pesos, un crecimiento de 6.1 por ciento, superior en mil 864.8 millones de pesos en su comparación anual.

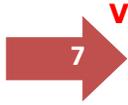
En cuanto al ISR, este captó 1 billón 635 mil 577.9 millones de pesos, lo que significó una baja de 0.3 por ciento o 24 mil 862 millones de pesos menos de lo que se recaudó en los primeros siete meses de 2023.

Por su parte, el **Impuesto al Valor Agregado (IVA)** reportó una recaudación de 810 mil 237. 2 millones de pesos, esto es, 6.2 por ciento más o 47 mil 164.8 millones de pesos más que de enero a julio del año previo.

En el caso del Impuesto Especial de Producción y Servicios (IEPS), Hacienda informó que tuvo ingresos por 366 mil 982 millones de pesos, y aun cuando avanzó 44.8 por ciento más de lo recaudado en el mismo periodo; también quedó por debajo de lo programado en más de 30 mil millones de pesos. El Heraldó

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2024



## Venderá Mexico Pacific 0.7 mmta de GNL a la sudcoreana POSCO

**Por 20 años entregará el GNL de la planta de licuefacción “Saguaro Energía” de Puerto Libertad, Sonora**

La empresa energética **Mexico Pacific** anunció la firma de un acuerdo de compraventa de **0.7 millones de toneladas anuales (mmta)** de gas natural licuado (GNL) con la sudcoreana **POSCO International Corporation**.

El acuerdo (SPA, por sus siglas en inglés) es sobre una base franco a bordo (FOB, en inglés) **para un periodo de 20 años**.

*“Mexico Pacific y POSCO International están evaluando oportunidades adicionales para ampliar esta asociación comercial inicial. Corea mantiene una sólida relación comercial con México y es una de las economías más importantes de Asia que tiene un amplio acuerdo de libre comercio con Estados Unidos”, expuso en un comunicado.*

Mexico Pacific desarrolla la planta de licuefacción de GNL **“Saguaro Energía”** en Puerto Libertad, Sonora, además del gasoducto transfronterizo **“Sierra Madre”**.

La firma explicó que una vez operativa, la primera fase de “Saguaro Energía” comprenderá **tres trenes de licuefacción** e infraestructura asociada.

*“La instalación de GNL aprovechará el abundante gas natural de bajo costo de la Cuenca Pérmica en Texas, proporcionando el precio de GNL más bajo a los mercados asiáticos, satisfaciendo las crecientes necesidades energéticas globales y posicionando a México como el cuarto mayor exportador de GNL a nivel mundial”, recordó.*

*“Esperamos una asociación fructífera y duradera con POSCO International y que podamos entregar una infraestructura de clase mundial que fortalezca la seguridad energética global, que reduzca las emisiones y que mejore la vida de millones de personas en todo el mundo”, expresó **Sungbok Park**, director de Marketing de Mexico Pacific.*

La empresa confió en que, con tres trenes de licuefacción contratados comercialmente, un sólido respaldo de los gobiernos y mercados de capital, así como con los permisos clave en los niveles federal, estatal y municipal para la planta de GNL Saguaro Energía y el gasoducto Sierra Madre, **el proyecto podrá alcanzar una decisión final de inversión** (FID, por sus siglas en inglés) **favorable**.

En conjunto, estos proyectos representan la mayor inversión privada en México y un pilar fundamental del **Plan Sonora** que promueve el desarrollo de energías limpias, la inversión y la prosperidad económica para la región, concluyó. EAD

## Exporta Pemex cada vez menos crudo

**En julio pasado, Pemex exportó 779 mil barriles diarios en promedio, de las cifras más bajas al menos de los últimos diez años**

Aun cuando las **exportaciones de petróleo** crudo de Pemex aumentaron entre junio y julio, **cayeron significativamente con respecto al año anterior**.

Petróleos Mexicanos cerró el séptimo mes con exportaciones promedio de **779 mil barriles diarios (mbd)**, 25 mil más que en junio, pero **273 mil por debajo** de 1 millón 52 mil de julio de 2023. Este monto significó **25.9 por ciento menos**.

Según el último reporte de la petrolera bajo el mando de **Octavio Romero Oropeza**, el valor de las exportaciones aumentó 144 millones de dólares (mmdd) entre junio y julio, al pasar de los 1,655 a los **1,799 mmdd**, un incremento de **8.7 por ciento**.

Sin embargo, en un comparativo anual, la petrolera dejó de ganar **558 millones**, un descenso de **23.6 por ciento**.

En julio de este año, Pemex se benefició de **un precio más alto de la mezcla mexicana** de exportación (MME) de petróleo crudo, con respecto al del mismo mes de 2023.

En julio pasado, la MME promedió **74.88 dólares por barril (dpb)**, mientras que en comparativo del año anterior estuvo en alrededor de los 70.83 dpb, esto es, **5.4 por ciento por debajo**.

Lo anterior permitió a Pemex que la caída en sus ingresos por ventas de crudo al exterior no fuera mayor.

Sin embargo, las cifras de junio y julio **son las más bajas al menos de los últimos diez años**. Ni siquiera en el 2020, año de la pandemia por el COVID-19, Pemex vendió en el exterior tan bajos volúmenes, ya que en ese ejercicio las cifras no se ubicaron por debajo de los 900 mil barriles por día.

Menos petróleo para América

De acuerdo con los datos de Pemex, las exportaciones de crudo a la región de América **cayeron 35 por ciento** entre junio y julio, **y 57.6 por ciento anual**.

En julio, Pemex envió al hemisferio **343 mil barriles diarios**, contra los 809 mil que había colocado en el mismo mes de 2023.

En cambio, comercializó 224 mil barriles en Europa y 212 mil en la zona de Lejano Oriente, con incrementos mensuales de **126 y 68.2 por ciento, respectivamente**.

Lo anterior provocó que los ingresos por ventas a América cayeran de 1,156 mmdd a **783 millones**, en tanto que se incrementarían de 214 a **525 millones** en Europa, y de 286 a **491 millones** en Lejano Oriente. EAD