

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de enero de 2023

1

## Envíos de crudo, por debajo del millón de barriles diarios

La estatal se ha alejado de la meta gubernamental (800,000 barriles diarios) para aprovechar los altos precios del aceite que en los primeros once meses del 2022 promediaron 91.04 dólares por barril.

Por primera vez, al menos en la última década, las exportaciones de Pemex perfilan cerrar 2022 por debajo del millón de barriles diarios pero aún 19.8% por arriba de la meta de 800,000 barriles diarios que se planteó el gobierno de López Obrador rumbo a la soberanía energética. En el promedio de los once meses del año pasado la estatal exportó un promedio de 958,281 barriles diarios.

A pesar del compromiso de reducir las exportaciones de petróleo crudo del gobierno federal, para utilizarlo dentro del Sistema Nacional de Refinación y terminar los combustibles en México, el precio internacional del petróleo ha llevado a un incremento de los envíos.

Tan solo el promedio de la mezcla mexicana en los primeros once meses del 2022 fue de 91.04 dólares por barril. Lo que llevó al valor de las importaciones ascendiera a 29,251 millones de dólares en ese mismo periodo.

Si se compara con el 1.016 millones de barriles diarios de crudo que exportó la estatal en el promedio de los primeros once meses de 2021, la caída aumenta a un 5.6%. Respecto al nivel que había en mismo periodo de 2018, los envíos han caído 19 por ciento.

En lo que respecta al volumen, fue hasta enero pasado, luego que el presidente Andrés Manuel López Obrador se comprometió a llegar a un máximo de 800,000 barriles por día como ventas al exterior, cuando se rompió el piso de 1 millón de barriles diarios en una década, pues en el primer mes del 2022 el volumen de exportaciones fue de 832,097 barriles por día.

## Mantendrá volúmenes este 2023

Para el analista del sector energético, Arturo Carranza, “es probable que Pemex siga exportando por arriba de los 800,000 barriles por día en este 2023 porque es una de sus fuentes de ingresos más importantes y también para las Finanzas públicas”.

Puntualizó que Pemex aprovecha oportunidades comerciales con el precio del crudo. Si hay una caída drástica en los precios del petróleo, Pemex sí tendría incentivos para reducir sus envíos”.

Tan solo en noviembre, Pemex exportó 894,000 barriles diarios. Durante 2022, su volumen más alto de exportación fue en julio con 1.061 millones de barriles diarios. Mientras que la cifra mensual más baja se registró en enero, con 832,000 barriles diarios.

El crudo maya es el que predomina en las exportaciones, con 673,000 millones de barriles diarios en el promedio de los 11 meses de 2022. Mientras que el del Istmo ascendió a 285,000 barriles diarios. El Economista



6 de enero de 2023

2

## Pemex, 'endeudado hasta el cuello'; debe pagar 17 mil mmd hasta 2024

**La petrolera afirma que se tienen sobre la mesa opciones viables para lograrlo.**

En lo que resta del sexenio, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) deberá pagar alrededor de 16.7 mil millones de dólares en **amortizaciones de su deuda**, de acuerdo con el Plan de Negocios 2023-2027.

Según el documento, la petrolera ha logrado atenuar el perfil de vencimientos de su deuda, ya que, en 2019, a inicios del sexenio del **presidente Andrés Manuel López Obrador**, el 25 por ciento de la deuda de la petrolera debía haberse cubierto tan solo entre 2019 y 2021.

“Sin embargo, durante 2021 se llevaron a cabo operaciones de gestión de pasivos considerando la curva de **repagos de la deuda** con el fin de disminuir las **presiones en el corto plazo** y suavizar la curva para evitar acumulaciones que pudieran representar apremios importantes en los **presupuestos futuros** de la empresa”, se puede leer en el documento.

De esta forma, [Pemex](#) tendrá que pagar el equivalente al 16 por ciento de la **deuda total** durante los dos años restantes del sexenio.

Sin embargo, la siguiente administración tendrá el compromiso de pagar el 32 por ciento de la deuda de la empresa, ya que, de acuerdo con el perfil de **vencimientos de la deuda**, tendrá que ‘desembolsar’ alrededor de 34 mil millones de dólares entre 2025 y 2030.

El **resto de la deuda** deberá ser saldada en años posteriores, aunque al menos 24.5 mil millones de dólares se pagarán después del 2037, según el plan actual.

### Debe 6 mil mdd antes de abril

En la conferencia mañanera del **Presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex**, detalló que tendrán que pagar entre 5 mil 500 y 6 mil millones de dólares por amortizaciones de la deuda durante el primer trimestre de 2023, por lo que esperan contar con el respaldo de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**.

“Desde el año pasado hemos venido platicando con Hacienda y buscando alternativas de cómo vamos a resolver este pago de amortizaciones. Estamos contemplando que en el año el **precio del crudo** será bastante bueno. Estamos viendo alternativas, de manera conjunta, y no vemos problema. Ya tenemos varias alternativas de solución y vamos a salir adelante”, indicó.

Detalló que entre abril y diciembre del año pasado lograron realizar el **pago de amortizaciones a la deuda** con recursos propios, gracias al alto precio internacional del crudo y al incremento en la producción de combustibles.

“El año pasado Hacienda nos ayudó en enero, febrero y marzo, pero dado que las condiciones del precio del crudo fueron muy buenas y el **incremento de la producción** fue significativo, [Pemex](#) estuvo en condiciones de que con su propio flujo se hiciera cargo de las **amortizaciones** del resto de los meses del año”, puntualizó.

### Tapando hoyos

Miriam Grunstein, directora de Brilliant Energy, indicó que el principal hoyo negro para la petrolera radica en la construcción de la refinería Olmeca; ubicada en **Dos Bocas, Tabasco**.

Consideró que los 17 mil millones de dólares de deuda que tendrían que pagarse en los próximos dos años casi van a equivaler al costo total de esta **refinería**. “El gasto que se está realizando en refinación es el típico cliché de tirar dinero bueno al malo, ya que [Pemex](#) nunca ha sido un buen refinador y no tenemos razones para pensar que lo será, tampoco sabemos si el proyecto será rentable”, dijo.

Oscar Ocampo, líder de proyectos de energía del **Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)**, recordó que, durante los últimos cuatro años, Hacienda ha apoyado a **Pemex** con alrededor de 810 mil millones de pesos, tanto para comprar la refinería de Deer Park, la construcción de la **refinería Olmeca**, así como para **amortizar la deuda**.

“Esto no puede seguir indefinidamente y creo que ya hemos llegado a un momento donde [Pemex](#) tiene que hacerse responsable de su **propia deuda**. **Pemex**, en principio no tendría por qué no tener los recursos para pagarla, pero es necesario que priorice bien sus áreas más rentables. En este momento Pemex tiene que hacerse responsable de su deuda, no la **Secretaría de Hacienda**”, dijo.

Carlos López Jones, director de la consultora Tendencias, previó que, hacia el futuro, **Pemex** podría pagar alrededor del 10 por ciento de su deuda apoyada con los **altos precios del crudo**, mientras que un 20 por ciento tendrá que seguir siendo ayuda de Hacienda, y entre un 60-70 por ciento tendrá que ser refinanciada para postergar el **pago**.

Los datos más recientes apuntan que el 86 por ciento de la **deuda de Pemex** es externa y el 14 por ciento restante interna. El saldo de la **deuda financiera total de Pemex** ascendió a 105 mil millones de dólares.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de enero de 2023

3

## Lissely Ancira: Infraestructura Energética en México

### Combustibles y energías renovables.

México cuenta con una extensa y compleja infraestructura energética que abarca la producción, distribución y consumo de energía en todo el país. Sin embargo, dicha infraestructura es deficitaria en comparación con la demanda y el crecimiento del país.

Esta infraestructura incluye tanto la generación de energía a partir de combustibles fósiles como la generación de energía a partir de fuentes renovables.

En términos de combustibles fósiles, México es un importante productor de petróleo y gas, y cuenta con una red de oleoductos y gasoductos que transportan estos productos a través del país. Además, México cuenta con una red de refinerías que procesan el petróleo para producir gasolina, diésel y otros productos derivados. Dichas refinerías no son muy productivas debido a sus años de antigüedad, por lo que se requiere de seguir importando combustibles de los Estados Unidos.

México es un importante consumidor de combustibles en América Latina y en el mundo. Según datos del Banco Mundial, México es el séptimo consumidor más grande de petróleo a nivel mundial.

Además de los combustibles fósiles, México también consume una cantidad significativa de energía a partir de fuentes renovables, como la solar, eólica y geotérmica. Sin embargo, estas fuentes todavía representan una pequeña parte del consumo total de energía en el país y la mayoría de la energía se produce a partir de combustibles fósiles.

En cuanto a la generación eléctrica, México cuenta con una red de centrales eléctricas que producen energía a partir de una variedad de fuentes, incluyendo el petróleo, el gas, el carbón y el nuclear. Esta energía es transmitida a través de una red de líneas de transmisión y distribuida a los consumidores a través de una red de líneas de distribución.

México también ha avanzado en la generación de energía a partir de fuentes renovables, como la solar, eólica y geotérmica. Lugares como Oaxaca y Tamaulipas cuentan con proyectos importantes de energías renovables. Sin embargo, a partir de que en esta administración se ha empoderado las empresas productivas del estado como CFE, los proyectos privados se han detenido los últimos años.

En resumen, la infraestructura energética de México es compleja y abarca una amplia variedad de fuentes de energía, desde combustibles fósiles hasta fuentes renovables. Esta infraestructura es vital para el funcionamiento del país y juega un papel crucial en la economía y el bienestar de sus habitantes. Esperemos que las políticas públicas abran más posibilidades de crecimiento para la infraestructura energética del país. El Financiero

## Pemex y la soberanía alimentaria

### En 2023, dos millones de pequeños agricultores en todo el territorio nacional van a recibir fertilizantes de manera gratuita

El rescate de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), al mando de **Octavio Romero Oropeza**, también está contribuyendo con la política de soberanía alimentaria de esta administración.

Y es que a cuatro años, la empresa productiva del Estado entregó 676 mil toneladas de fertilizantes a pequeños productores. Lo anterior es parte del programa de fertilizantes para apoyar a pequeños agricultores del país, y se da luego de la petrolera iniciara una serie de trabajos para rescatar las plantas de amoniaco que estaban fuera de servicio desde 2018.

Durante el año que acaba de concluir, ese programa fue crucial en la medida en que pudo amortiguar el alza en ese insumo para los productores del campo, y por ende para los consumidores finales.

Tan sólo al cierre de 2022, Petróleos Mexicanos produjo cerca de 61.2 por ciento del fertilizante para dicho programa, y para este año estiman que con la capacidad de la producción de las dos plantas en funcionamiento logrará 70 por ciento del objetivo planteado, mientras que el compromiso para el cierre de 2024 es que se cubra 100 por ciento de la demanda para dicho programa.

### LA RUTA DEL DINERO

En más de lo mismo, fíjese que el secretario de Agricultura y Desarrollo Rural (Sader), **Victor Villalobos Arámbula**, estuvo ayer por la mañana en Palacio Nacional en la conferencia del presidente Andrés Manuel López Obrador donde expuso a detalle el Programa de Fertilizantes para el Bienestar en las 32 entidades del país y donde en el caso concreto del estado de Guerrero permitió aumentar la producción de maíz en aproximadamente 190 mil toneladas. Ahora la intención es ampliar su cobertura a dos millones de agricultores, principalmente dedicados a la producción de maíz y frijol, lo que contribuirá a disminuir la dependencia en la importación de granos.

El funcionario federal detalló que el programa cubrirá aproximadamente tres millones de hectáreas a nivel nacional, con la entrega gratuita y la movilización de un millón de toneladas de fertilizantes en el primer semestre del año... Nada, que ayer médicos del Centro Médico 20 de Noviembre del ISSSTE marcharon al sur de la capital hacia el hospital Adolfo López Mateos para exigir respeto a sus derechos laborales y de paso denunciar la falta de insumo médicos y medicinas para poder realizar su trabajo...

En más temas de agronegocios, Corteva Agriscience acaba de nombrar a **César Ramírez** como nuevo presidente para la región de Meseamérica, que agrupa las operaciones en México, Colombia, Costa Rica, Guatemala, Panamá, Ecuador y República Dominicana en reemplazo de **Ana Claudia Cerasoli**, quien ocupaba esa posición desde 2019. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de enero de 2023

## 4 **Huachicoleros en Hidalgo usaban un túnel que conectaba con ductos subterráneos de Pemex**

**Tras el hallazgo, las autoridades consiguieron desmantelar tres centros huachicoleros en diferentes regiones**

Elementos de la Secretaría de Seguridad Pública estatal (SSPH), de la Procuraduría General de Justicia del Estado de Hidalgo (PGJEH), del Ejército mexicano y de la Guardia Nacional hallaron un [túnel huachicolero](#) de cuatro metros de profundidad y desmantelaron tres centros huachicoleros en diferentes regiones.

De acuerdo con el reporte de la **SSPH**, los efectivos estatales y federales localizaron tres centros de distribución y almacenamiento de [hidrocarburo robado](#) en la comunidad Las Palmillas, ubicada en el municipio de **Santiago Tulantepec**, donde fueron detenidos 11 presuntos huachicoleros y 65 mil litros de combustible robado.

Las autoridades estatales identificaron diferentes contenedores de 10, 20, 30, 40 y 50 litros de capacidad, en los que almacenaban el [hidrocarburo sustraído ilegalmente](#), aunado a que aseguraron dos vehículos y cuatro motocicletas que eran empleadas para la distribución del combustible.

De la misma manera, en el operativo las autoridades estatales identificaron droga como **marihuana y cristal**, así como dinero en efectivo que fueron puestos a disposición del Ministerio Público federal, por lo cual la Fiscalía General de la República (FGR) abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades.

Por otro lado, en la **colonia Rancho Viejo**, ubicada en el municipio de Mineral de la Reforma, la policía estatal localizó un túnel huachicolero de cuatro metros de profundidad cerca de una toma clandestina ubicada en el municipio metropolitano de la capital del estado.

El túnel conectaba en 25 metros con ductos subterráneos de **Petróleos Mexicanos** (Pemex), por lo cual la Guardia Nacional realizó las labores de sellado del túnel y aseguraron las herramientas que eran utilizadas para el traslado de hidrocarburo robado en el estado.

El gobierno estatal anunció el despliegue de **778 elementos de la Guardia Nacional y el Ejército mexicano** para colaborar en las labores de combate el robo de hidrocarburo en el estado, debido a que Hidalgo es el primer lugar a nivel nacional en cuanto a sustracción y comercialización de combustible en el país desde 2018. El Herald

## **Pemex incrementará 28% producción de amoniaco este año**

**Petróleos Mexicanos** aseguró que al cierre de este año producirá mil 55 toneladas diarias de amoniaco, lo que representa un incremento de 28 por ciento en comparación con lo que calcula que cerró el año pasado.

De acuerdo con una presentación a inversionistas de la empresa, realizada en diciembre, **al cierre de 2022, la producción de amoniaco se ubicó en un promedio de 823 toneladas por día.**

Sin embargo, de acuerdo con **los últimos datos disponibles de la petrolera, el promedio diario de producción de los complejos petroquímicos hasta noviembre se ubicó en 808 toneladas diarias.**

Uno de los programas principales para Petróleos Mexicanos es la **recuperación en la producción de fertilizantes, y el amoniaco es uno de los ingredientes principales para su producción.**

**Durante 2019, Pemex no produjo amoniaco**, de acuerdo con los datos de la empresa productiva del Estado, situación que inició entre septiembre y diciembre de 2018.

Sin embargo, al cierre de noviembre del año pasado se produjeron 808 toneladas diarias y Pemex calcula que cerró 2022 con una producción de 823 toneladas diarias.

En la conferencia de prensa matutina diaria del miércoles, el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, aseguró que **este año se invertirán alrededor de 15 mil millones de pesos para acelerar la rehabilitación de las plantas de fertilizantes a nivel nacional.**

En este sentido, dijo que con la intervención de las plantas de **Agronitrogenados, ahora Pro-Agroindustria, y Grupo Fertinal, a finales de 2024 el país dejará de importar fertilizantes.**

“En el 2024, (Pemex) va a producir 84 por ciento de los fertilizantes. Esperamos que al cierre de esta administración vamos a estar al 100 por ciento de cobertura de fertilizantes para el programa de pequeños agricultores”, adelantó.

De acuerdo con la presentación de Pemex, **para el año entrante, la producción de amoniaco se disparará hasta tres mil 400 toneladas diarias, un incremento interanual de 222 por ciento.**

Para lograrlo, de acuerdo con Romero Oropeza, **Pemex trabaja en la rehabilitación, además, del complejo de Cosoleacaque, así como el de Pajaritos, ambos en Veracruz.**

El amoniaco es un petroquímico obtenido del gas natural, es utilizado como fertilizante, al tiempo que es materia prima para la producción de otros fertilizantes nitrogenados como la urea.

“Para 2023, este año, vamos a producir todo el fertilizante fosfatado, vamos a producir 300 millones de toneladas de urea y vamos a importar 300 millones más, ya para 2024, todo el fertilizante fosfatado lo vamos a producir”, explicó Romero Oropeza en la conferencia de prensa de este miércoles. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de enero de 2023

5

## AMLO no descartó financiar deuda de Pemex, aunque esté en "en franca recuperación económica"

**El presidente López Obrador dijo que las finanzas de México y la petrolera son fuertes, por lo que no vio problema en que se pueda financiar a la paraestatal**

El presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO) no negó la posibilidad de que el gobierno federal pueda financiar la **deuda de Petróleos Mexicanos (Pemex)**; sin embargo, reconoció que la petrolera mexicana se encuentra bien económicamente, de hecho, destacó sus finanzas sanas y las de México en general.

Durante la conferencia matutina de este miércoles 4 de enero, el jefe del ejecutivo federal fue cuestionado sobre la posibilidad de que la paraestatal pueda **cumplir con el pago de deuda** en el primer trimestre del año, a lo que el mandatario se mostró optimista y dijo que sí lo puede hacer.

"Pemex está en franca recuperación económica, ahora Octavio puede informar sobre eso"

No obstante, tras hablar sobre las **excelentes finanzas del Estado mexicano** y la apreciación del peso ante el dólar estadounidense, López Obrador dijo que en caso de que la empresa productora del Estado así lo requiera, se pueden disponer de los recursos necesarios para hacerlo.

"En el caso de que hiciera falta ayudar a Pemex, lo haríamos. Ya Pemex va a pasar este año, a finales, a estar entre los países del mundo que producen petróleo con más capacidad de refinación, es un salto cualitativo"

En caso de que esta posibilidad se convierta en una realidad, sería la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** la responsable de materializar el financiamiento, aunque, el gobierno federal ve poco probable esta posibilidad por la alta **productividad que promete Pemex** gracias a la inversión en el sector energético que se ha realizado a lo largo del sexenio de la llamada **Cuarta Transformación (4T)**.

Es en este contexto que se destaca el **mantenimiento** que se le ha brindado a las **seis refinerías** con las que ya se contaba, la adquisición definitiva de la refinería de **Deer Park en Texas**, la construcción de la Refinería Olmeca en **Dos Bocas** y la construcción de **coquizadoras** para generar más combustibles ligeros y se utilice menos el dañino combustóleo.

Respecto al sano manejo de las finanzas nacionales, AMLO argumentó que **el peso mexicano ha tenido uno de los mejores comportamientos en el mundo** como moneda ante el dólar estadounidense. Además, para enaltecer esto, recordó las predicciones fatídicas de algunos presentadores que apostaban a la devaluación con la 4T.

"No tenemos ningún problema financiero en el país; tan es así, que por eso está muy fuerte el peso, es de las monedas, si no es que es la moneda más fuerte del mundo con relación al dólar"

Al respecto, destacó que el peso cerró el martes 3 en 19.27 pesos, algo que no había pasado de manera constante en décadas, y más si se compara con la administración anterior pues durante el sexenio de **Enrique Peña Nieto (PRI)**, el dólar llegó hasta los 21.93 pesos, siendo que lo recibió a 12.96.

Por lo que aprovechó para burlarse de **Chumel Torres, Carlos Alazraki, Ricardo Alemán y Carlos Loret de Mola** por su hipótesis de que el peso se devaluaría, particularmente con la intempestiva renuncia de Carlos Urzúa de la titularidad de la SHCP. "¿Qué estarán pensando los que le hicieron caso a Chumel y a Loret y a Marietto? Hay otro, que **también recomendaba comprar dólares**", declaró el presidente, cuando le recordaron que Carlos Alazraki y Ricardo Alemán hicieron lo mismo.

Bajo esa óptica, declaró que "está muy fuerte el peso porque está muy fuerte la economía de México y sus finanzas", por lo que **el Estado mexicano se podría permitir ayudar a Pemex** en el pago de deuda bajo un esquema de financiamiento, aunque no lo aseguró. Infobae

6 de enero de 2023

6

## La millonaria deuda en dólares que Pemex deberá pagar en lo que resta del sexenio de AMLO

**Octavio Romero reconoció que la Secretaría de Hacienda tendrá que ayudarles nuevamente a pagar porque “se nos vienen vencimientos fuertes” en 2023**

**Petróleos Mexicanos (Pemex)** tiene una deuda total de **105 mil millones de dólares**, de los cuales **deberá pagar 16 mil 700 millones** para amortizar su deuda en **los próximos dos años**, es decir en lo que resta del actual sexenio, por lo que el presidente **Andrés Manuel López Obrador** no descartó salir en rescate de la petrolera.

La renegociación de la deuda en 2021 derivó que el **16%** de esos cien mil millones de dólares deberán ser pagados durante los dos últimos años del actual sexenio. Los datos indican que **86%** de esa deuda es externa y solo un **14%** interna.

En 2022, la **Secretaría de Hacienda** tuvo que salir en ayuda de la petrolera para pagar las amortizaciones de deuda en los meses de enero a marzo. Actualmente la situación parecería apuntar a que el primer trimestre de este **2023** también se recurrirá a la SHCP para pagar las amortizaciones, evaluadas de **5 mil 500 a 6 mil millones de dólares** en el mismo periodo de este año.

“Se nos vienen vencimientos fuertes”, reconoció **Octavio Romero** este 4 de enero en **Palacio Nacional**, y consideró que podrán hacer los pagos correspondientes para amortizar la deuda: “No vemos problema, tenemos varias alternativas de solución y vamos a salir adelante”.

“Cuando se habla de **la deuda de Pemex de 105 mil millones (de dólares)**, ese es el total de la deuda, pero no es el que tenemos que pagar. Tenemos que pagar amortizaciones de los distintos meses del año”, explicó Octavio Romero, director general de la petrolera mexicana.

Romero informó que han estado en conversaciones con la Secretaría de Hacienda para ver cómo resuelven las amortizaciones de enero a marzo.

De acuerdo con el plan de negocios 2023-2027 de Pemex, la empresa consiguió atenuar el perfil de vencimientos de su deuda, es decir, ganó tiempo al extender los plazos y los montos de pago, pues solo de 2019 a 2021 tenía la obligación de haber pagado el 25%.

El panorama para la siguiente administración federal luce complejo, pues tendrá el compromiso de pagar el 32% de la deuda de Pemex, y deberá desembolsar alrededor de 34 mil millones de dólares entre 2025 y 2030.

El resto de la deuda deberá ser saldada en años posteriores, aunque al menos 24.5 mil millones de dólares se pagarán después del 2037, según el plan actual de Pemex.

El plan de negocios 2023-2027 señala que “durante 2021 se llevaron a cabo operaciones de gestión de pasivos considerando la curva de repagos de la deuda con el fin de disminuir las presiones en el corto plazo y suavizar la curva para evitar acumulaciones que pudieran representar apremios importantes en los presupuestos futuros de la empresa”.

Por su parte, el presidente Andrés Manuel López Obrador reconoció que su gobierno estaría dispuesto a ayudar a **Pemex** para pagar la **deuda** que debe solventarse al final del primer trimestre del 2023, tal como lo hizo el año pasado.

“En caso de que hiciera falta ayudar a Pemex, lo haríamos”, dijo el mandatario federal este 4 de enero.

En días pasados, el titular del Ejecutivo informó que Hacienda también renegoció la deuda pública del gobierno federal para postergar los pagos correspondientes a 2025 y con ello quitar presión a la siguiente administración, la cual también deberá hacer frente a los vencimientos de deuda de Pemex entre 2025 y 2030.

La buena noticia para la empresa mexicana, es que en 2022, **Pemex** registró la mayor utilidad neta para un periodo enero-septiembre en los últimos 12 años. Infobae

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de enero de 2023

## 7 **Gazprom en arbitrajes contra empresas alemanas por el gas**

**El gigante ruso de gas se encuentra envuelto en conflictos con las alemanas RWE, Linde, Uniper y VNG**

La empresa energética alemana **RWE** inició un **procedimiento de arbitraje contra la rusa Gazprom por falta de entregas de gas**, esto un día después de que **un tribunal de Rusia congelara activos alemanes** por un arbitraje también sobre gas por miles de millones de euros.

Un portavoz de RWE, sin proporcionar más detalles, informó a *Reuters* que dicha empresa había iniciado el procedimiento en contra de Gazprom **ante la reducción del energético que se traducen en alrededor de los 4 terawatts por hora (TWh)**, cuando la cobertura para 2023 debería ser de 15 TWh.

Dicha reducción comenzó **desde que Rusia invadiera Ucrania** a finales de febrero pasado.

Por otra parte, **el miércoles de esta semana un tribunal ruso congeló activos de la empresa multinacional alemana Linde con valor de casi 500 millones de dólares** en espera de un arbitraje por **mil millones de dólares** que una empresa de Gazprom está llevando a cabo sobre un proyecto de planta de gas suspendido.

Este arbitraje está en curso en el **Centro de Arbitraje Internacional de Hong Kong (HKIAC, en inglés)**.

Igualmente, el procedimiento comenzado por RWE se produce después de que la empresa de servicios públicos alemana **Uniper** lanzara la semana pasada un **proceso de arbitraje con la esperanza de obtener miles de millones de euros en compensación de Gazprom por los volúmenes de gas no entregados**.

*“En caso de un corte total del suministro, calculamos que el reemplazo de los 4 TWh restantes podría costar al menos 400 millones de euros adicionales (422 millones de dólares)”*, escribió el analista de Stifel Research, Martin Tessier, en junio y citado por *Reuters*.

Uniper, que ha incurrido en pérdidas por alrededor de **11 mil 600 millones de euros** hasta la fecha al reponer los suministros rusos que se detuvieron desde finales de agosto, **tiene una exposición de 200 TWh**.

Gazprom no respondió a una solicitud de comentarios.

El comerciante de gas alemán **VNG**, que es propiedad de **EnBW**, se negó a comentar si también había iniciado un procedimiento de arbitraje, añadió la agencia de noticias.

*“Naturalmente, examinamos todas las opciones y las evaluamos para limitar los daños en la mayor medida posible”*, dijo un portavoz de VNG, que también recibió gas ruso hasta que se detuvo el flujo. EAD

## **Clima templado desinfla precios del gas natural**

**El** banco privado Julius Baer aseguró que un **clima inusualmente templado en Europa está presionando a la baja los precios internacionales del gas natural**, a lo que se suma el temor a una desaceleración económica global.

“Los contrastes con el final del 2022 son marcados, 2023 trae un tipo diferente de temor al clima con una perspectiva de condiciones templadas fuera de temporada que ejercen presión sobre los precios del gas natural”, dice Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación de Next Generation para el banco privado Julius Baer.

En este sentido, añadió que los fundamentos no solo se limitan a la dinámica del clima a corto plazo, sino a una respuesta de la oferta a los shocks de precios del año pasado.

En Europa, consideró el analista, la relajación de la inflación energética debería continuar, trayendo un alivio mucho más rápido de lo que comúnmente se espera.

El clima templado en Europa, e incluso en América del Norte, después de la tormenta invernal Elliot, así como en Asia, implican perspectivas moderadas para la demanda de calefacción, lo que presiona a los precios del gas natural.

Estas situaciones se reflejaron en los precios **Henry Hub de referencia en Estados Unidos, mismos que cayeron por debajo de cuatro dólares por millón de BTU** y volvieron a **niveles que eran más o menos normales antes de los shocks de 2022**. Una dinámica similar prevalece en Europa.

“Las condiciones climáticas y las preocupaciones sobre las perspectivas económicas relacionadas particularmente con los desafíos pandémicos en curso de China están presentes, pero no son los principales elementos bajistas en juego dentro los mercados en estos días. ‘Los precios altos son la mejor cura para los precios altos’, es un dicho en los mercados de materias primas que una vez más se demuestra. La producción se expandió hasta sus límites y la demanda se redujo en lo posible en respuesta a la inusual acumulación de shocks desde 2021. Esta reacción fundamental comenzó a reequilibrar la oferta y a presionar los precios desde mediados del año pasado. Los eventos meteorológicos son más bien un elemento de ruido que acelera o frena temporalmente estas dinámicas fundamentales”, dice Rücker.

El banco añade que las expectativas a largo plazo del mercado todavía parecen muy elevadas, lo que podría incorporar una prima de escasez injustificada.

“Es probable que los precios que circunden 3.5 dólares por millón de BTU sean necesarios para mantener el impulso de crecimiento de la producción. El reinicio pendiente de una terminal de exportación hacia el extranjero clave también podría revivir el estado de ánimo del mercado actualmente muy deprimido”, estima el banco. EAD