

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023



Petróleo se encamina a su séptima pérdida semanal por exceso de oferta y débil demanda china

Los contratos referenciales del petróleo se encaminaban a su séptima caída semanal debido a la preocupación por el exceso de oferta mundial y la débil demanda china, aunque los precios recuperaban terreno después de que Arabia Saudita y Rusia pidieron a la OPEP+ que se una a los recortes de producción.

Los contratos referenciales del **petróleo** se encaminaban a su séptima caída semanal consecutiva debido a la preocupación por el exceso de oferta mundial y la débil demanda china, aunque los precios recuperaban terreno este viernes después de que Arabia Saudita y Rusia pidieron a más miembros de la **OPEP+** que se unan a los recortes de producción.

Los futuros del crudo **Brent** subían 1.15 dólares, o 1.54%, a 75.19 dólares el barril a las 10:30 GMT, mientras que los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subían 99 centavos, o 1.41%, a 70.31 dólares el barril.

El Brent había llegado a subir 2 dólares más temprano.

En la sesión anterior, ambos referenciales [cayeron a su nivel más bajo desde finales de junio](#), señal de que muchos operadores creen que el mercado sufre un exceso de oferta. El Brent y el WTI también se encuentran en contango, una estructura de mercado en la que los precios a mes inmediato cotizan con descuento respecto a los precios más lejanos.

"El debilitamiento de la posición de apoyo de la OPEP+, unido a la producción récord de Estados Unidos y a la debilidad de las importaciones chinas de crudo, sólo puede significar una cosa: hay abundancia de petróleo disponible, lo que se refleja claramente en la estructura de contango de los dos principales contratos de referencia del crudo", afirma Tamas Varga, de la correduría PVM, en una nota.

Arabia Saudita y Rusia, los dos mayores exportadores de petróleo del mundo, pidieron el jueves a todos los miembros de la OPEP+ que se sumen a un acuerdo de [recorte de la producción](#) por el bien de la economía mundial, sólo unos días después de una díscola reunión del club de productores.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, conocidos como OPEP+, acordaron un recorte conjunto de la producción de 2.2 millones de barriles diarios (bpd) para el primer trimestre del próximo año.

Los futuros del crudo Brent y WTI van camino de caer un 3.9% y un 4% en la semana, respectivamente, sus mayores pérdidas en cuatro semanas.

Alimentando la caída del mercado, los datos de las aduanas chinas mostraron que sus importaciones de crudo en noviembre cayeron un 9% respecto al año anterior, ya que los elevados niveles de inventarios, la debilidad de los indicadores económicos y la ralentización de los pedidos de las refinerías independientes debilitaron la demanda.

En Estados Unidos, la producción se mantuvo cerca de máximos históricos de más de 13 millones de barriles diarios, mostraron el miércoles los datos de la **Administración de Información de Energía** estadounidense.

El mercado también busca señales de política monetaria en el informe mensual de empleo de Estados Unidos que se publicará más tarde este viernes, y que se espera que muestre una mejora del crecimiento del empleo en noviembre y un aumento moderado de los salarios. Esto consolidaría la opinión de que la Reserva Federal de Estados Unidos ha terminado de subir las tasas de interés en este ciclo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023

2

Precios del petróleo suben 2%, pero encadenan su séptima caída semanal

La subida de los precios del petróleo del viernes podría ser una señal de que el mercado ha encontrado un piso por ahora, después de caer durante seis sesiones consecutivas, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Los **precios del petróleo** subieron este viernes luego de seis jornadas a la baja, un repunte técnico alimentado por compras a buen precio. Sin embargo, marcaron una séptima caída semanal consecutiva por primera vez en media década.

El barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en febrero ganó 2.41% para cerrar a 75.84 dólares.

En tanto el **West Texas Intermediate (WTI)** para enero ganó 2.72% a 71.23 dólares el barril, para volver por encima de los 70 dólares.

En una semana desde que la **OPEP** y sus aliados en la **Opep+ [anunciaran recortes de producción adicionales](#)**, el **WTI** perdió casi 11%.

"Llega un punto en el que los vendedores no abundan", resumió Andy Lipow, de Lipow Oil Associates. "Y quienes apostaban a la baja quieren cubrirse" comprando.

"A menos de 70 dólares, el barril parece a buen precio, considerando los desarrollos geopolíticos en el mundo", explicó el analista, quien mencionó los ataques a navíos comerciales en el mar Rojo desde Yemen y la reivindicación de Venezuela sobre una rica región petrolera en disputa con Guyana.

Señal de lo atractivo de los **precios del crudo**, el Departamento de Energía de Estados Unidos lanzó el viernes un llamado a ofertas para comprar tres millones de barriles de oro negro para sus reservas estratégicas.

Para José Torres, analista de Interactive Brokers, este anuncio permitió consolidar los precios.

En los próximos días, según Lipow, "el mercado se concentrará en la demanda mundial, en particular de China, además del incremento de oferta de Estados Unidos y Brasil".

En diciembre, la **confianza de los consumidores estadounidenses** se recuperó mucho más de lo esperado, lo que probablemente sea bien acogido por los responsables de la **Reserva Federal**.

Por su parte, Arabia Saudita y Rusia, los dos mayores exportadores de petróleo del mundo, pidieron el jueves a todos los miembros de la **OPEP+** que se sumen a un acuerdo de recorte de bombeo, pocos días después de una difícil reunión del club de productores.

La semana pasada, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados acordaron un recorte de la producción de 2.2 millones de barriles diarios (bpd) para el primer trimestre del próximo año. Sin embargo, el mercado teme que algunos miembros no cumplan sus compromisos.

La subida de los **precios del petróleo** del viernes podría ser una señal de que el mercado ha encontrado un piso por ahora, después de caer durante seis sesiones consecutivas, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

"Hay que entrar con cautela, pero ya debemos de haber tocado los mínimos", destacó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023

3

CNH busca afianzar autonomía con recursos propios

El dinero se desprende de las contribuciones que realizan las operadoras de contratos petroleros por los servicios de administración que les ofrece el órgano regulador.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) acumuló hasta el 15 de diciembre recursos por 285 millones de pesos para depositar a su Fideicomiso, que al cierre del 2023 cerrará con un saldo de 455.557 millones de pesos. El monto que se percibe aumentó seis veces en términos anuales, gracias a una mayor actividad en esta industria, luego de que en 2022 los ingresos remanentes fueron los más bajos de la historia, al ubicarse en 66.4 millones de pesos.

Este monto se desprende de que hasta noviembre de 2023 la CNH recibió por concepto de aprovechamientos (que también incluyen la administración de las renuncias a diversos contratos) por 560 millones de pesos. De éstos, aplicó 285 millones para su operación, con lo que le restaron 274 millones, a los que se suma el cálculo de los cobros pendientes, por 10.08 millones. Esto se compara con el presupuesto que recibe de Hacienda la CNH, que para 2023 fue de 245 millones.

De este Fideicomiso, el regulador dispondría para asegurar su autonomía, con lo que estos recursos obtenidos por aprovechamientos cobrados a los regulados se mantienen en una cuenta que genera intereses, según fue diseñado en la ley.

Historial de recursos

Luego de haber recibido ingresos por 989 millones de pesos en 2016, este monto aumentó 40% en términos anuales al llegar al 2017, con lo que tuvo su nivel máximo de 1,390 millones de pesos ese año gracias a las grandes licitaciones en las que se adjudicaron contratos de asociación con Petróleos Mexicanos (Pemex).

Sin embargo, derivado de que dejó de efectuar rondas petroleras y de que los contratos han tenido retrasos en sus planes de operación, que se suman a los tiempos de maduración de los proyectos más grandes como aguas profundas, a partir del 2018 comenzaron a caer estos ingresos: en 12% anual ese año, con ingresos por 1,227 millones.

Posteriormente, hasta 21% al llegar al 2019, en que obtuvo 972 millones, además del 34% del 2020, en que recibió 644 millones, para luego caer en 3.7% anual en 2021, en que recibió 621 millones, a precios nominales de cada ejercicio.

A partir de la reforma energética, se determinó que la CNH puede recibir recursos mediante derechos y aprovechamientos por parte de sus regulados. En caso de que estos recursos resulten del triple del presupuesto del año anterior del regulador, se depositarán en un fideicomiso administrado por una institución bancaria. El Economista

CFE restableció el suministro eléctrico afectado por el sismo de magnitud de 5.7

El personal de la CFE se encuentra realizando inspecciones a la infraestructura para detectar daños que puedan provocar alguna otra afectación.

La **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) aseguró que, ante la presencia de [sismo de 5.7 de magnitud](#) con epicentro registrado en Chiautla de Tapia, **Puebla**, este jueves, se afectó el suministro a 14,079 usuarios y se logró restablecer el servicio en 44 minutos. Los usuarios afectados representaron el 0.25% de los 5.6 millones de usuarios totales de la Comisión Federal Electricidad en el Estado de México.

Gracias a los protocolos de restablecimiento y a la robustez del Sistema Eléctrico Nacional, el restablecimiento de los usuarios afectados fue muy ágil, ya que se encuentra interconectado en todo el país y cuenta con protecciones que desconectan la infraestructura que sufre algún daño y, en caso de que la causa no sea grave, en un tiempo corto se restablece el suministro eléctrico a través de operación automática.

El [jefe de Gobierno de la Ciudad de México](#), Martí Batres Guadarrama, informó que por el momento no se han reportado mayores afectaciones tras el movimiento telúrico ocurrido esta tarde.

El personal de la **CFE** se encuentra realizando inspecciones a la infraestructura para detectar daños que puedan provocar alguna otra afectación.

El canal de comunicación para cualquier reporte, duda o aclaración es el 071 vía telefónica. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023

4 Impulsa Hidalgo proyectos alternos para entrar a la industria del litio en México

- Desde el Citnova se proyecta la creación del primer Centro Internacional de Investigación sobre el Litio.
- Sector académico estatal lanzará la carrera en Extracción del Litio y Desarrollo Sostenible.

Proyectos alternos que son gestionados por el gobierno de Hidalgo, a través de la academia, así como organismos de innovación e investigación, permitirán al estado incursionar en el sector de las energías renovables, como lo es el litio, en el corto plazo.

Francisco Patiño Cardona, director del Consejo de Ciencia, Tecnología e Innovación (Citnova), en Hidalgo, destacó que en la administración que encabeza el gobernador Julio Menchaca Salazar se impulsa la creación del primer Centro Internacional de Investigación sobre el Litio.

El funcionario indicó que este complejo innovador forma parte de las acciones que desarrolla el Citnova para transformar a Hidalgo, a través de proyectos de desarrollo sostenible e infraestructura, plasmados en el Plan Estatal de Desarrollo 2022-2028, del actual gobierno estatal.

Durante el congreso “La energía del futuro: el litio y otras fuentes alternativas” organizado por el Citnova, Patiño Cardona dijo: “México necesita generar su propia energía para no depender tecnológicamente de otras potencias”.

En el evento, donde participaron académicos, investigadores, directivos de instituciones educativas y representantes del sector empresarial, el subsecretario de Educación Media Superior y Superior, Daniel Frago Torres, reveló que alterno al centro Internacional de Investigación sobre el Litio, la Universidad Tecnológica Minera de Zimapán, pondrá en marcha la primera carrera relacionada con esta nueva fuente de energía.

Frago Torres anunció que dicha institución de nivel superior en el país impartirá la ingeniería en Extracción del Litio y Desarrollo Sostenible, por lo que Hidalgo dará un paso para incursionar el sector de energías limpias, ya que este tema trascendental, “no es algo del futuro, sino del presente”.

Ambos proyectos fueron anunciados en las actividades que se desarrollaron en dicho congreso organizado en Hidalgo, donde se abordaron temáticas para conocer la relevancia del litio en la electromovilidad y resguardo de energía en corto plazo. El Economista

Petróleo se recupera más de 1% mientras persisten débiles perspectivas económicas

En la sesión anterior, el mercado se asustó por los datos que mostraron que la producción estadounidense se mantiene cerca de máximos históricos a pesar de que los inventarios cayeron.

Los precios del petróleo recuperaban algo de terreno este jueves [tras caer a mínimos de seis meses](#) el día anterior, pero los inversores seguían preocupados por la debilidad de la demanda en Estados Unidos y China.

Los futuros del crudo **Brent** subían 93 centavos, o un 1.24%, a 75.23 dólares el barril a las 10:07 GMT. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subían 82 centavos, también un 1.18%, a 70.21 dólares el barril.

En la sesión anterior, el mercado se asustó por los datos que mostraron que la producción estadounidense se mantiene cerca de máximos históricos a pesar de que los inventarios cayeron, dijeron los analistas de ANZ en una nota.

Las existencias de gasolina en Estados Unidos aumentaron en 5.4 millones de barriles la semana pasada a 223.6 millones de barriles, mostraron datos de la **Administración de Información Energética**, superando con creces las expectativas de una acumulación de 1 millón de barriles.

La preocupación por la economía china también frenaba la subida del precio del petróleo. Los datos de las aduanas chinas mostraron que las importaciones de crudo en noviembre cayeron un 9% con respecto al año anterior, ya que los elevados niveles de existencias, los débiles indicadores económicos y la ralentización de los pedidos de las refinerías independientes debilitaron la demanda.

Aunque las importaciones totales de China cayeron mensualmente, las exportaciones crecieron por primera vez en seis meses en noviembre, lo que sugiere que el sector manufacturero puede estar empezando a beneficiarse de un repunte de los flujos comerciales mundiales.

Los precios del petróleo han caído alrededor de un 10% desde que la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, denominados conjuntamente **OPEP+**, anunciaron un recorte voluntario combinado de la producción de 2,2 millones de barriles diarios para el primer trimestre del año próximo.

En tanto, el presidente ruso, **Vladimir Putin**, y el príncipe heredero saudí, **Mohammed bin Salman**, se reunieron para discutir una mayor cooperación en los precios del petróleo el miércoles como miembros de la **OPEP+**, lo que puede fortalecer la confianza del mercado en el impacto de los recortes de producción.

El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo el martes que el grupo estaba dispuesto a reforzar los recortes de producción de petróleo en el primer trimestre de 2024 para eliminar lo que calificó de especulación y volatilidad. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023

5

Hacienda 'deja fríos' a los estímulos fiscales: Así quedarán los precios de la gasolina y diésel

La Secretaría de Hacienda dio a conocer a través del DOF cuáles serán los apoyos fiscales de los combustibles.

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** 'pone un alto' a los [estímulos fiscales](#) de las gasolinas y el diésel, informó este viernes 8 de diciembre.

La dependencia publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) que para la segunda semana de diciembre las gasolinas se mantienen sin apoyo fiscal.

Para la **semana del 9 al 15 de diciembre**, así quedarán los [apoyos fiscales](#) para las cuotas de los combustibles:

La gasolina Magna (menor a 91 octanos) tendrá 0 por ciento de estímulo y el precio por litro será de 5.91 pesos.

La [gasolina Premium](#) (mayor o igual a 91 octanos) **tampoco tendrá apoyo**, por lo que su costo será de 4.99 pesos por litro.

El diésel también queda sin estímulo, por lo que su precio por litro corresponderá a 6.50 pesos para los próximos días.

Suman aproximadamente **cuatro semanas que Hacienda deja sin apoyo fiscal a las gasolinas**, mientras que para el diésel ha sido variable durante el año.

Pemex debe más de 96 mil mdp a sus proveedores y contratistas

Hasta octubre de 2023, la deuda de Petróleos Mexicanos (Pemex) subió a 96 mil 767 millones de pesos. Los principales afectados son sus proveedores y contratistas debido a que el monto significa un incremento anual de hasta 102.9 por ciento, de acuerdo con información de Pemex.

Debido a dicha situación **se prevé un riesgo en las operaciones petroleras**, para las cuales es necesario un financiamiento con el fin de seguir operando.

Sin embargo, Pemex ha tratado de cumplir con la deuda debido a que durante el año liquidó pagos de 337 mil 754 millones de pesos.

Durante su **comparecencia en la Cámara de Diputados**, el [director general de Pemex, Octavio Romero](#), aseguró que están regularizando los pagos de estas deudas, aunque admitió que la situación es complicada. El Financiero

Pemex refinancia 8,300 mdd de deuda, mientras busca cómo mejorar su perfil crediticio

La deuda de Pemex alcanzó los 106,000 millones de dólares en septiembre pasado.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) renovó cerca de 8.300 millones de dólares en líneas de crédito revolventes de bancos, entre ellos Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), JPMorgan Chase & Co., Citigroup y otros, al tiempo que lucha con la mayor carga de **deuda** corporativa de la industria petrolera.

Pemex, como se conoce a la petrolera estatal, obtuvo a finales de noviembre un tramo de 6.500 millones de dólares compuesto por **un préstamo a tres años y líneas de crédito renovables** con la misma duración de bancos como Bank of Nova Scotia, Sumitomo Mitsui Financial Group, BBVA, Citi y [JPMorgan](#), según una persona familiarizada con la transacción. Un segundo tramo valorado en 1.800 millones procedente de HSBC y BNP Paribas, entre otros, involucraba un préstamo a seis meses, dijo la persona, que pidió no ser identificada por tratarse de información no pública.

Las renovaciones se producen en momentos en que **Pemex explora formas de mejorar su perfil crediticio**. La [ayuda gubernamental](#) en forma de inyecciones de capital y exenciones fiscales ha hecho poco para aliviar el declive financiero a largo plazo de la empresa. A finales de septiembre, la deuda de Pemex alcanzaba los 106,000 millones de dólares, mientras que se utilizó en su totalidad el equivalente a 9,400 millones en crédito renovable, según datos de la empresa.

Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios. Los arreglos fueron primeros informados por Edgar Sigler de REDD Intelligence en X, anteriormente conocido como Twitter.

Pemex pone en riesgo su operación por deuda con proveedores y contratistas

La deuda que tiene [Pemex](#) con proveedores y contratistas ascendió a **96 mil 767 millones de pesos** con corte de caja a octubre, lo que representó un incremento anual de 102.9 por ciento, según datos de la petrolera.

Esta situación ha puesto en riesgo las operaciones de diversos participantes del sector petrolero, ya que necesitan financiamiento para seguir realizando sus actividades.

Entre las empresas a las que más les debe Pemex se encuentra **Dowell Schlumberger de México** (6 mil 900 millones de pesos), **Halliburton de México** (6 mil 800 millones de pesos) **Baker Hughes** de México (3 mil 320 millones de pesos), Arrendadora de equipo y maquinaria especializada (2 mil 500 millones de pesos), Cotemar (2 mil 181 millones de pesos) y Microsoft México (147 millones de pesos), por mencionar algunos. El Financiero

11 de diciembre de 2023



6

Problema de caja... y de gestión

Pemex, un pozo sin fondo donde el presidente López Obrador está necio en seguirle inyectando dinero, escribe Raymundo Riva Palacio.

México tiene un serio problema de flujo de recursos, con un desenlace incierto que camina en medio del fuego. Es terriblemente paradójica esta situación porque ni hay dificultades con la macroeconomía, ni nos encontramos en una crisis. El problema, quizás el más grande que tiene hoy en día el país, se llama Pemex, un pozo sin fondo donde el presidente Andrés Manuel López Obrador está necio en seguirle inyectando dinero para tratar de recomponer lo que, con su política de los 80 y su financieramente incompetente director, va a ser imposible enderezar. Peor aún, no es algo lejano que la caja se quede sin dinero.

Los síntomas de la crisis que nos cubre, aunque la mayoría no se dé cuenta, ya llegó. Brotaron la semana pasada, cuando Pemex incumplió con un pago de mil 200 millones de dólares a Schlumberger, la empresa de servicios y yacimientos petroleros más grande del mundo, que prendió alertas por todos lados. Fuentes de la industria señalaron que Schlumberger comenzó a vender sus cuentas por cobrar y le informó a Pemex Exploración y Producción que si no pagaba los adeudos de junio a septiembre, iniciaría el paro de operaciones gradual.

La empresa tiene operaciones de las cuales depende más de la mitad de la producción de Pemex, lo que muestra claramente la gravedad de lo que está sucediendo en el sector, con un impacto directo en la producción de petróleo y reservas. Halliburton, otra de las grandes compañías petroleras del mundo y el segundo acreedor de Pemex, estaba considerando tomar medidas similares a las adoptadas por Schlumberger, porque los compromisos de pagos también se incumplieron.

Wheaterford, el séptimo acreedor más grande de Pemex, al que le deben unos 4 mil millones de dólares y no le pagaron, notificó a la empresa que si para el 15 de diciembre no recibía un pago sustancial de lo adeudado, realizaría un paro gradual de operaciones. Baker Hughes, el tercer acreedor de Pemex y donde trabajó el hijo mayor de López Obrador, se encuentra en la misma situación que las anteriores, con pagos pendientes por 8 mil millones de pesos, pero de acuerdo con las fuentes de la industria, no está considerando la suspensión de actividades.

A mediados de esta semana se reunió la Asociación Mexicana de Empresas de Servicios Petroleros para discutir específicamente el tema de Schlumberger, y acordaron –con excepción de Baker Hughes, que optó por mantenerse al margen de una acción colectiva– que ninguna de las compañías aceptaría tomar los servicios que dejó de proporcionar Schlumberger, así como proteger que las cuentas de los miembros de la organización gremial no sigan incrementándose.

La deuda de Pemex con proveedores y contratistas es de 96 mil millones de pesos, reportó ayer EL FINANCIERO, que representa un aumento de 102% al cierre de octubre, un salto de casi 70% con respecto a los adeudos al cierre de septiembre. Los adeudos totales con los prestadores de servicios en Pemex Exploración y Producción suman 70 mil millones de pesos –del total de adeudos reconocido por la empresa–, de los cuales 47 mil es con afiliados de la Asociación Mexicana de Empresas de Servicios Petroleros.

La Secretaría de Hacienda ha estado tratando de sofocar el fuego del incumplimiento de Pemex y, según fuentes de la industria, comenzó a negociar con varios bancos para obtener un préstamo o factoraje para liquidar los adeudos del periodo junio-septiembre, que ascienden a 23 mil millones de pesos, pero aún no tiene respuesta. El director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, también buscó a bancos para ofrecerles bonos de deuda, sin éxito hasta el momento. Hay mucha desconfianza en los bancos sobre los bonos de Pemex, a los que prácticamente describen como basura, por las pérdidas que ha tenido la empresa –reducción de la plataforma petrolera y de ingresos–, y anteriores colocaciones de bonos de deuda han tenido un decreciente entusiasmo.

No ha ayudado la incompetencia financiera de Romero Oropeza, amigo e ideólogo de López Obrador por más de 30 años, que ha quedado exhibida en sus pláticas con bancos, según dijeron fuentes vinculadas a las instituciones. Pero su mala imagen como administrador no sólo está fuera, sino dentro del gobierno. La impericia ha provocado una enorme molestia del secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, quien ha tenido que acatar las instrucciones del Presidente, pese a sus objeciones, para inyectar recursos a Pemex sin importar de dónde los saque.

Tirar dinero a la empresa causó un hoyo fiscal de alrededor de 350 mil millones de pesos. Diferentes mecanismos para incrementar los ingresos en Pemex no han fructificado, lo que se combinó en los últimos días con las consecuencias de un error de programación financiera para el pago de la deuda soberana de México a principio de semana, que obligó a barrer las tesorerías del gobierno federal para enfrentar el vencimiento. La columnista de EL FINANCIERO Lourdes Mendoza registró el lunes el rumor en la industria de que para el pago de la deuda soberana, Hacienda había detenido todos los pagos a proveedores de Pemex, lo cual se fue confirmando en la prensa económica en estos días.

En Hacienda han hecho esfuerzos mayores por las exigencias de López Obrador, para generarle liquidez a Pemex sin recurrir a la capitalización de mercado, como inyecciones directas de dinero y una reducción de impuestos. Tampoco ha funcionado. Lo que podría darle la vuelta a Pemex, de acuerdo con expertos, es que López Obrador diera un giro radical a su posición para que las compañías petroleras entraran a México a explorar, perforar y producir petróleo, como estaba previsto en la reforma energética del presidente Enrique Peña Nieto, que le habría dado los ingresos para estar operando sin dificultades ni provocar presiones sobre la economía nacional. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de diciembre de 2023



Crece dependencia de gas natural estadounidense: Importaciones tocan máximo histórico al 3T23

Estados Unidos ha exportado, a nivel global, 20 mil 495 millones de pies cúbicos diarios de gas natural; el mercado mexicano representa el 30 por ciento.

La dependencia que tiene [México del gas natural estadounidense](#) sigue en ascenso, ya que, entre enero y septiembre del presente año, el país importó 6 mil 181 millones de pies cúbicos diarios de este producto, lo que representó un incremento anual de 6.3 por ciento, según datos de la **Administración de Información Energética de Estados Unidos**.

Este es el mayor volumen de importaciones de gas natural proveniente de Estados Unidos para un periodo similar desde que existen registros.

En lo que va del año, **Estados Unidos ha exportado, a nivel global, 20 mil 495 millones de pies cúbicos diarios** de gas natural, de los cuales el 56.3 por ciento los vende a través de buques y camiones y el 43.7 por ciento lo suministra a través de ductos.

De las exportaciones que Estados Unidos realiza **mediante ductos, el 69 por ciento tienen como destino a México**, mientras que el 31 por ciento restante se distribuye a Canadá.

Sin embargo, el mercado de gas natural de **Estados Unidos** ha comenzado a diversificar sus negocios, ya que mientras en 2016, le vendió hasta un 60 por ciento de su gas natural a México, actualmente, el mercado mexicano ya solo representa el 30 por ciento de sus exportaciones, **ya que ha comenzado a vender a mercados europeos y asiáticos**.

Entre enero y septiembre, las ventas de gas natural estadounidense por buque se elevaron en un 8.1 por ciento a tasa anual.

En este periodo de referencia, las exportaciones a China se incrementaron 146.8 por ciento, Indonesia (178.5 por ciento), Italia (40), Japón (45), Portugal (22.7), Tailandia (56), Reino Unido (21.8), entre otros.

Producción local ve mejoría

A pesar de que México sigue dependiendo de las importaciones de gas natural para satisfacer su consumo, entre enero y octubre, **la producción de gas natural del país registró un crecimiento anual de 7.3 por ciento**, con un total de 4 mil 339 millones de pies cúbicos diarios, según datos de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#)

Alrededor del 95 por ciento de esta producción es aportada por [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) mientras que el resto es contribución de empresas privadas.

El campo que más aporta a la **producción nacional de gas natural es Quesqui, con 649 millones de pies cúbicos diarios**, seguido de **Ixachi (380), Akal (338), Maloob (254), Onel (163), Z aap (122), Tupilco Profundo (117) y Koban (105)**.

Tan solo estos ocho campos aportan el 51 por ciento de la producción de gas natural del país. El Financiero

