

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024



1

Revivir subastas elevaría bombeo de crudo en 1 millones de barriles diarios en 20 años: Amexhi

En ese período las contraprestaciones al Estado sumarían 104,000 millones de dólares y se generaría una derrama de 56,000 millones de dólares en proveeduría local, calcula la asociación de empresas petroleras.

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) estimó que, si se reactiva la asignación de bloques petroleros a través de subastas, la producción nacional de petróleo podría incrementarse en casi un millón de barriles diarios y la de gas en casi 2,400 millones de pies cúbicos de gas natural en un lapso de 20 años.

Además, se proyecta que el Estado podría recibir contraprestaciones acumuladas que ascenderían a 104,000 millones de dólares. Asimismo, la medida tendría un impacto favorable en la proveeduría nacional, con una inversión estimada de 56,000 millones de dólares en proveeduría local.

Durante la presentación del documento “2030, México en crecimiento: Propuestas del sector de hidrocarburos para aprovechar el potencial energético de México en favor de sus ciudadanos”, Alberto de la Fuente, presidente de la Amexhi, enfatizó que estos recursos (que sumarían 160,000 millones de dólares en total) equivaldrían a ocho veces el gasto anual que el gobierno destina a programas sociales.

“La industria no se ha desarrollado con su máximo potencial, pero podría aumentar la producción de hidrocarburos de manera sustancial (con asociaciones y rondas petroleras). Esto solo se logra con la colaboración entre el gobierno y la industria”, expresó.

De acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), durante el primer semestre del 2024, la producción nacional de hidrocarburos líquidos (petróleo crudo más condensados) fue de 1.854 millones de barriles diarios, cifra 4.8% inferior a la del mismo período del 2023.

El actual gobierno aspiraba en sus inicios a alcanzar una producción de 2.6 millones de barriles diarios para este año y después redujo sus ambiciones a dos millones de barriles diarios.

Para seguir impulsando el desarrollo de la industria, el presidente de la Amexhi consideró importante aprovechar el 53% de los recursos prospectivos que el gobierno todavía no ha asignado ni a Petróleos Mexicanos (Pemex) ni a ningún operador, que en gran parte corresponden a pozos no convencionales.

“La mayoría de ese 53% son recursos no convencionales. En otras palabras, el futuro de México petrolero es no convencionales”, enfatizó en el mismo evento Merlin Cochran, director general de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos.

Pide retomar asociaciones

En la presentación del documento que consigna ocho propuestas para potenciar el sector y garantizar la seguridad energética del país. Alberto de la Fuente consideró que, si la nueva administración federal retoma las asociaciones público-privadas, el sector petrolero mexicano tomará un nuevo impulso.

“Los resultados de las alianzas generadas a lo largo de los años son visibles”, comentó tras citar ejemplos de asociaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) con privados después de la aprobación de la reforma energética.

Las alianzas con Trion, Cárdenas-Mora y Ogarrio, aportaron a la petrolera mexicana un total de 2,513 millones de dólares, lo cual le permitió capitalizarse y compartir el riesgo en proyectos “muy complejos”.

“Las asociaciones son las que fomentan la colaboración, el intercambio de tecnología, de conocimiento, incluso de recursos económicos. Creemos que en adelante deberíamos aprovechar más el tema de las asociaciones, expandirlas para realmente buscar ese potencial donde ambas partes ganan”, añadió. El Economista

21 de agosto de 2024



2

El crudo baja 2 dólares por debilidad en China

También las negociaciones de paz en Oriente Medio tuvieron un impacto en la valuación del energético en el mercado internacional.

Los precios del petróleo cayeron el lunes más de 2 dólares por barril ante la perspectiva de que las exitosas conversaciones de paz en Oriente Medio reduzcan los riesgos de suministro, mientras que la debilidad económica de China, el principal importador de petróleo, amenazaba con frenar la demanda.

Los futuros del crudo Brent cerraron a 77.66 dólares el barril, con una caída de 2.02 dólares, o 2.5 por ciento. Los futuros del crudo West Texas Intermediate de Estados Unidos cerraron a 74.37 dólares el barril, con una caída de 2.28 dólares, o 3 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, bajó 2.05 dólares o 2.87% a 69.48 dólares por barril.

"Este mercado está bajo presión debido a las expectativas de que seguirán insistiendo en las negociaciones del alto al fuego", dijo Bob Yawger, director de Futuros de Energía en Mizuho.

El secretario de Estado de Estados Unidos, Antony Blinken, dijo el lunes que el último impulso diplomático de Washington para lograr un acuerdo de alto al fuego en Gaza era "probablemente la mejor, tal vez la última oportunidad", e imploró a todas las partes interesadas que lleven el acuerdo a la meta.

La oficina del primer ministro israelí, Benjamin Netanyahu, dijo que "reiteró el compromiso de Israel con la última propuesta estadounidense respecto a la liberación de nuestros rehenes, teniendo en cuenta las necesidades de seguridad de Israel".

"Gran parte de las ventas de la semana pasada en el complejo energético han representado una reducción en la prima de riesgo en Oriente Medio", dijo Jim Ritterbusch, de Ritterbusch and Associates.

China ejerce presión

Los problemas económicos de China también ejercieron presión sobre los precios del petróleo. La semana pasada, los datos mostraron que los precios de las viviendas nuevas cayeron al ritmo más rápido en nueve años.

Las refinerías chinas redujeron drásticamente las tasas de procesamiento de crudo el mes pasado en respuesta a la débil demanda de combustible.

Los precios del petróleo cerraron a la baja la semana pasada después de datos mediocres de China sobre la economía y la demanda de crudo, junto con un aumento inesperado en los inventarios de crudo de Estados Unidos e informes mensuales de la Agencia Internacional de Energía y la Organización de Países Exportadores de Petróleo con visiones débiles sobre la demanda de crudo.

El Brent y el WTI cayeron casi 2% el viernes porque los inversionistas moderaron sus expectativas de crecimiento de la demanda china, pero terminaron la semana prácticamente sin cambios después de que los datos estadounidenses mostraran que la inflación se estaba moderando a pesar del sólido gasto minorista.

"Las persistentes preocupaciones sobre la lenta demanda en China llevaron a una venta masiva", dijo Hiroyuki Kikukawa, presidente de NS Trading, y agregó que el inminente fin de la temporada alta de conducción en Estados Unidos fue otro factor que influyó en los precios.

Pero, los riesgos de suministro derivados de las tensiones en Oriente Medio y la escalada de la guerra entre Rusia y Ucrania están apuntalando el mercado, dijo.

Los inversionistas en energía también esperan pistas sobre la próxima decisión sobre las tasas de interés de la Reserva Federal. La mayoría de economistas encuestados por Reuters espera que la Fed recorte su tasa de interés en 25 puntos básicos en cada una de las tres reuniones restantes de este año, una reducción más de lo previsto el mes pasado, y que era poco probable que se produjera una recesión.

Los recortes de tasas podrían estimular la actividad económica en el mayor país consumidor de petróleo del mundo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024

Petróleo se estabiliza ante menor riesgo geopolítico y preocupación por la demanda china

El Brent perdió cerca de un 2.5% el lunes, mientras que el WTI cayó un 3 por ciento.

Los **precios del petróleo** se estabilizaban este martes tras dos sesiones consecutivas a la baja, ya que la aceptación por parte de Israel de una propuesta que busca desbloquear una tregua en Gaza aliviaba las preocupaciones sobre la oferta, mientras que la debilidad económica china seguía pesando sobre las perspectivas de la demanda.

A las 10:36 GMT, el **Brent** subía 19 centavos, o un 0.24%, hasta los 77.85 dólares por barril, mientras que el contrato más negociado del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaba 19 centavos o un 0.26%, para colocarse en los 73.85 dólares.

"Por un lado, la escasa liquidez en el mercado del petróleo en la actualidad, y por otro, algunos comentarios del secretario de Estado Blinken sobre un posible acuerdo de alto el fuego en Gaza provocaron que se hayan deshecho algunas posiciones de cobertura del repunte de los precios del petróleo", dijo a Reuters Giovanni Staunovo, analista de UBS.

El secretario de Estado, **Antony Blinken**, dijo el lunes que el primer ministro israelí, **Benjamin Netanyahu**, [aceptó una "propuesta puente" presentada por Washington](#) para abordar los desacuerdos que bloquean un acuerdo de alto el fuego en Gaza, e instó a Hamás a hacer lo mismo.

[El Brent perdió cerca de un 2.5% el lunes](#), mientras que el WTI cayó un 3 por ciento.

En China, la preocupación por los problemas económicos pesaba sobre los precios del petróleo tras un segundo trimestre desalentador.

La segunda economía mundial perdió impulso en julio, cuando los precios de la vivienda nueva cayeron a su ritmo más rápido en nueve años, la producción industrial se ralentizó, el crecimiento de las exportaciones y la inversión se redujo y el desempleo aumentó.

El principal culpable es China, cuyas dificultades económicas se reflejan en el descenso de las exportaciones de productos, la lentitud de las refinerías y la disminución de la demanda de crudo extranjero", declaró Tamas Varga, analista de la correduría PVM. El Economista

Bajan petroprecios por enfriamiento de las tensiones en Gaza

También ayudaron los malos resultados de la economía de China al segundo trimestre del año

Los precios internacionales del petróleo bajaron ante el descenso de las preocupaciones por un posible problema en el suministro, toda vez que Israel aceptara tratar los desacuerdos que han bloqueado un cese al fuego en la franja de Gaza.

El West Texas Intermediate (WTI) ya se cotiza el martes 20 en **73.87 dólares por barril (dpb)**, una significativa rebaja de 6.19 dpb, o **7.7 por ciento**, con respecto a los 80 dólares del lunes de la semana pasada.

Por su parte, el Brent del Mar del Norte cerró este lunes en **77.12 dpb**, un descenso de unos **cuatro dólares** en una semana.

Este lunes, el secretario de Estado de Estados Unidos, **Anthony Blinken**, informó que el gobierno de Israel, a través de su primer ministro **Benjamin Netanyahu**, había aceptado una "propuesta puente" presentada por Washington para abordar los desacuerdos que bloquean un acuerdo de alto al fuego en Gaza e instó a Hamas a hacer lo mismo, reportó *Reuters*.

Por otra parte, los **malos resultados de la economía de China** al cierre del segundo trimestre del año redujeron su demanda de energía, lo que eliminó en parte la presión sobre los precios internacionales del crudo.

Principalmente la producción industrial **se desaceleró**, la inversión disminuyó y el desempleo aumentó en la nación asiática.

Adicionalmente, Libia, que había reducido su producción de crudo el 7 de agosto pasado por un conflicto laboral en sus campos, reinició con un aumento de **85 mil barriles diarios promedio**, agregó *Reuters*.

Del lado de Estados Unidos, **las cifras respecto a la inflación mejoraron** y la confianza del consumidor aumentó, por lo que se incrementaron las ventas minoristas al interior de la Unión americana desde la semana pasada.

La firma Goldman Sachs redujo en consecuencia sus expectativas de que la economía norteamericana pueda caer en recesión **de 25 a 20 por ciento**.

En cuanto a la **mezcla mexicana de exportación (MME)** de petróleo crudo, este lunes cerró la jornada en **69.48 dpb**, según reportó Petróleos Mexicanos (Pemex), que la ubica 4.53 dólares por debajo del lunes de la semana pasada, lo que representa un descenso de **6.1 puntos porcentuales** con respecto a los 74.01 dpb que había registrado. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024

4

Pemex cierra administración con controvertida compra

La transacción, que supera los 320 millones de dólares, está en su etapa final, y se espera que el anuncio oficial se haga antes del 1 de octubre, cuando se produzca el cambio de administración.

A tan solo 41 días de que finalice la administración de Andrés Manuel López Obrador, Petróleos Mexicanos (Pemex) se prepara para cerrar la compra de la terminal de almacenamiento de petrolíferos en Tuxpan, Veracruz, propiedad de la firma estadounidense Monterra Energy. Nos dicen que la transacción, que supera los 320 millones de dólares, está en su etapa final, y se espera que el anuncio oficial se haga antes del 1 de octubre, cuando se produzca el cambio de administración.

Aunque la adquisición parece alineada con la política de fortalecer el control estatal en el sector energético, la operación ha despertado preocupaciones debido a los problemas que arrastra la terminal, como cierres regulatorios, adeudos legales y fallas estructurales que podrían comprometer la seguridad y operatividad de Pemex.

Fuentes nos adelantan que el equipo de transición de Luz Elena González Escobar, próxima secretaria de Energía en el gobierno de Claudia Sheinbaum, está evaluando cuidadosamente la compra para determinar los riesgos que podría representar para Pemex, que ya enfrenta pasivos totales de 1.8 billones de pesos.

El Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) destacó en su más reciente reporte que, entre 2019 y 2024, el gobierno federal destinó 1.73 billones de pesos para apoyar a Pemex, cifra que equivale al 156 por ciento del presupuesto total de inversión en infraestructura del Presupuesto de Egresos de la Federación 2024. Este contexto añade presión a la decisión de cerrar la compra antes del cambio de gobierno, dejando en el aire el futuro financiero y operativo de la petrolera.

Incertidumbre económica

Recientemente, el Banco de México (Banxico), bajo la dirección de Victoria Rodríguez Ceja, reveló los resultados de su encuesta sobre las "Expectativas de los Especialistas en Economía del Sector Privado". Los datos no son alentadores: la incertidumbre generada por acciones recientes del gobierno parece estar afectando las expectativas de crecimiento del país.

El panorama no sorprende cuando se observan casos como la expropiación de las instalaciones de Vulcan Materials en Playa del Carmen o la intervención en el tramo ferroviario de Grupo México en Coatzacoalcos. Estos episodios han sembrado dudas entre inversionistas y empresarios sobre la seguridad jurídica en México.

Uno de los casos más alarmantes es el de Fibra Orión, donde la toma del Viaducto La Venta-Punta Diamante en Acapulco, Guerrero, por parte del gobierno de Evelyn Salgado, ha encendido las alertas. En este caso, los afectados son los propios trabajadores del país, ya que el financiamiento para esta infraestructura proviene de las Afores. A pesar de que la empresa ha ofrecido su apoyo para rehabilitar la zona dañada por el huracán Otis, las autoridades estatales no han dado ninguna señal de respuesta.

La pregunta que flota en el aire es si las autoridades actuarán demasiado tarde, permitiendo que esta incertidumbre siga erosionando la confianza de los inversionistas y afectando las perspectivas de crecimiento económico del país. ¿Nuevo rumbo?

¿A dónde van APP?

Los esfuerzos de la administración actual para 'recuperar' hospitales operados mediante Asociación Público-Privada (APP) han dado un último fruto, un ejemplo es la Clínica Hospital ISSSTE Mérida. Esta unidad, que hasta hace poco estaba bajo la operación de Desarrolladora y Operadora de Infraestructura Yucatán, parte de Grupo GIA de Hipólito Gerard, ha pasado a ser controlada al 100% por el gobierno federal. Con esto, se cierra el ciclo de 'recuperaciones' de hospitales bajo la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador, quien está a solo semanas de concluir su mandato.

Este movimiento no solo marca el final de una estrategia de centralización de servicios de salud, sino que también deja una pregunta en el aire: ¿qué rumbo tomará Claudia Sheinbaum Pardo cuando asuma la Presidencia el próximo 1 de octubre?

El contexto económico no pinta fácil para su administración. Con un déficit en aumento, expectativas de crecimiento del PIB a la baja y los estrictos objetivos de disciplina financiera impuestos por Rogelio Ramírez de la O, quien continuará al frente de Hacienda, las negociaciones con empresas nacionales y extranjeras podrían complicarse aún más. Además, las metas de desarrollo regional que Altagracia Gómez coordina desde el Consejo Asesor Empresarial añaden una capa adicional de complejidad a la situación.

Lo que está claro es que el cambio de mando trae consigo incertidumbre sobre el futuro de las asociaciones público-privadas en México y cómo enfrentarán los nuevos desafíos económicos. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024

5

Pide AMEXHI retomar rondas petroleras para asignación de campos

Alrededor de 53 % de los recursos prospectivos del país no están asignados ni a particulares ni a Pemex, recordó la AMEXHI

La industria de los hidrocarburos en México se pronunció por que **se retomen las rondas petroleras** toda vez que la mayor parte de los recursos prospectivos del país en petróleo y gas se encuentran en campos que no han sido asignados ni a empresas privadas, ni a Petróleos Mexicanos (Pemex).

*“Mantener los procesos de asignación de áreas a distintos operadores y por métodos competitivos, con el objetivo de continuar con la exploración y producción de hidrocarburos en favor de los mexicanos”, expuso la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI)**.*

En conferencia de prensa de esta mañana, la Asociación presentó el documento [“2030. México en crecimiento. Propuestas del sector de hidrocarburos para aprovechar el potencial energético de México en favor de sus ciudadanos”](#).

El documento, consistente en **8 propuestas concretas**, cita que **53 por ciento de los recursos prospectivos del país no tienen asignado a ningún operador**.

De acuerdo con datos de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, los recursos prospectivos del país ascienden a un total por **112.9 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmmbpce)**, cifras a agosto de 2023.

De ese volumen, **59,948 mmmbpce**, es decir, el **53 por ciento** citado por la AMEXHI, no han sido asignados a ningún operador.

A detalle, la Comisión refirió que la mayor parte de los recursos no asignados está en los yacimientos no convencionales que suman **36,673 mmmbpce**, los cuales representan por sí solos **32 por ciento** del total no asignado.

Les siguen con **13,281 mmmbpce** los recursos contemplados en el Plan Quinquenal, que son 12 por ciento, y otros **9,994 mmmbpce**, o 9 por ciento, en áreas convencionales.

En 2020, la AMEXHI elaboró una proyección de las inversiones y contraprestaciones que podrían generarse si se retomaran las rondas petroleras, un mecanismo de licitaciones derivado de la reforma energética de 2013-2014 y cancelado en 2018 por la administración federal que está por terminar.

En ese entonces, la Asociación había estimado que al 2040, las contraprestaciones para el Estado mexicano podrían haber ascendido a unos **104 mil millones de dólares** a partir de unos 520 bloques a licitar, entre yacimientos convencionales y no convencionales.

Por ello, la AMEXHI, en voz de su presidente, **Alberto de la Fuente**, y de su director general, **Merlín Cochran**, coincidieron con expertos, analistas y representantes del sector empresarial en que México debe comenzar a explorar en áreas no convencionales ante el agotamiento de los yacimientos convencionales.

Con todo, la próxima administración podrá empezar a “recoger los frutos” de las tres rondas petroleras que se celebraron dos sexenios atrás, dijo Cochran, en relación con los tiempos de maduración de los proyectos en la industria.

Cantarell, con estímulos fiscales

A pregunta expresa sobre el anuncio de la semana pasada del presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, en el sentido de que el gobierno federal **lanzará una licitación** para la extracción de gas natural del yacimiento de **Cantarell**, ubicado en la Sonda de Campeche, la AMEXHI afirmó que en la medida en que ese proceso se dé con **transparencia y con incentivos fiscales** adecuados, podría haber interés por parte de algunas empresas.

“En la medida en que sea una licitación abierta, en la medida en que haya transparencia, etcétera, seguramente habrá empresas que podrían estar interesadas”, dijo De la Fuente.

Igualmente, mencionó como otros factores el desarrollo y disposición de la tecnología.

Por su parte, Merlín Cochran subrayó en la necesidad de **mayor información sobre el proceso de licitación del anuncio presidencial**.

“Por supuesto, hay apetito por ese tipo de cosas, pero habría que entender más qué es lo que están proponiendo”, expresó.

Las propuestas de la industria

La AMEXHI expuso como propuestas para el desarrollo de la industria de los hidrocarburos al 2030:

1.- Considerar al sector de hidrocarburos como un aliado para la generación de ingresos y beneficios tanto económicos como de desarrollo social y comunitario que permea a los Estados y a las comunidades donde opera la industria.

2.- Mantener los procesos de asignación de áreas a distintos operadores y por métodos competitivos, con el objetivo de continuar con la exploración y producción de hidrocarburos en favor de los mexicanos. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024

6

Petroleras privadas en México confían en la transición de gobierno

Las petroleras privadas en México, representadas por la Amexhi, no están preocupadas por el cambio de gobierno y anticipan una colaboración estrecha con la nueva administración.

Las petroleras privadas que operan en México, agrupadas en la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI), han expresado su confianza y tranquilidad ante la transición de gobierno que comenzará en octubre, bajo la presidencia de Claudia Sheinbaum.

Durante la presentación del documento “2030, México en crecimiento: Propuestas del sector de hidrocarburos para aprovechar el potencial energético de México en favor de sus ciudadanos”, Alberto de la Fuente, presidente de AMEXHI, afirmó que no les preocupa que aún no se haya definido al próximo director de Petróleos Mexicanos (Pemex).

De la Fuente destacó que aún hay tiempo para que Sheinbaum realice este nombramiento, subrayando la importancia de que la futura mandataria y su equipo tomen las decisiones necesarias para elegir al próximo líder de Pemex, una empresa clave en la economía del país. Pemex, que enfrenta importantes desafíos financieros y operativos, es considerada por las calificadoras de riesgo como el mayor riesgo para las finanzas públicas de México.

Merlin Cochran, director general de AMEXGI, recordó que Pemex es socio fundador de la Asociación, lo que augura una colaboración cercana con la próxima administración. Cochran destacó la importancia de mantener un Pemex fuerte, independientemente de quién asuma la dirección.

Además, AMEXHI expresó su entusiasmo por el nombramiento de Luz Elena González como próxima titular de la Secretaría de Energía (Sener), destacando su perfil sólido en términos financieros y su enfoque en la transición energética y energías renovables. Las empresas miembros de la asociación se mostraron comprometidas con la transición energética, y valoraron el énfasis del próximo gobierno en este tema crucial para el futuro del país. OGM

Pemex invierte 385 mil mdp en sostenibilidad y protección ambiental

Pemex invirtió 385 mil millones de pesos en 2022 para protección ambiental, destacando su compromiso con la sostenibilidad, según el Plan de Sostenibilidad 2023 presentado a inversionistas.

En 2022, Petróleos Mexicanos (Pemex) destinó un total de 385 mil 403 millones de pesos en iniciativas de sostenibilidad y protección ambiental, según se detalla en la última versión del Plan de Sostenibilidad 2023 presentado a inversionistas.

Esta inversión fue realizada a través de sus diversas subsidiarias, reflejando el compromiso de la compañía con la transición energética y la mitigación del cambio climático.

Pemex Exploración y Producción (PEP) asignó 8 mil 41 millones de pesos específicamente a medidas de protección ambiental. De este monto, mil 906 millones de pesos se dedicaron a iniciativas relacionadas con el cambio climático y la transición energética, aunque el documento no especifica las acciones concretas desarrolladas en estas áreas.

Adicionalmente, PEP invirtió mil 898 millones de pesos en ecología y gestión de riesgos ambientales, mientras que 4 mil 237 millones de pesos fueron canalizados hacia el aprovechamiento de gas natural, lo que indica un enfoque integral en la gestión sostenible de los recursos.

Por su parte, Pemex Logística realizó una inversión significativa de 375 mil millones de pesos para abordar temas ambientales. De esta cantidad, 28 mil 300 millones de pesos se destinaron a la gestión de riesgos ambientales, y 347 mil 100 millones de pesos se dirigieron a gastos operativos y de seguridad. Estas acciones incluyen la gestión de residuos y proyectos de cogeneración de energía, lo que subraya un esfuerzo por minimizar los impactos ambientales de sus operaciones.

Finalmente, Pemex Transformación Industrial destinó 2 mil 362 millones de pesos para gestionar riesgos ambientales y de seguridad industrial. De estos, 616 mil millones de pesos se invirtieron en actividades de operación, como la cogeneración de energía y la obtención de certificados de energía limpia. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de agosto de 2024

Pemex reduce en mayo 5.63% deuda con proveedores

7

Pemex aún adeuda a proveedores y contratistas más de 126 mil millones de pesos, por trabajos realizados en 2024.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) mantiene al mes de julio del 2024 una deuda total con proveedores y contratistas por 126 mil 357 millones de pesos, una disminución del 5.63% frente al último reporte, de acuerdo con datos de la petrolera al 31 de julio.

Las deudas que acumula la petrolera nacional con empresas proveedoras nacional e internacionales ya hicieron crisis y amenaza la producción de petróleo y el suministro de petrolíferos en el territorio nacional por la cantidad de meses adeudados a algunos proveedores.

A mediados del 2021, la subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) renegoció contratos, tarifas y fechas de pago, que le han permitido continuar con las operaciones y comenzar un esquema de pago a proveedores y contratistas que inició en febrero de ese año.

En 2022, la petrolera estatal lanzó la emisión de [2 mil millones de dólares en notas globales no garantizadas](#), al 2029, de los cuales solo colocó mil 500 millones, los cuales fueron destinados para intercambiarlas por facturas pendientes de pago con una porción de proveedores y contratistas.

En la reunión extraordinaria del 8 de marzo de 2023, el [Consejo de Administración de Pemex instruyó a la Dirección Corporativa de Finanzas](#) para que diseñe e instrumente un mecanismo financiero para asegurar el pago a proveedores y contratistas.

Sin embargo, estas acciones han sido inefectivas para cubrir los adeudos de la petrolera nacional con proveedores de servicios, pequeñas empresas y petroleras privadas que operan en el país.

De acuerdo con los datos de Pemex, la empresa ha logrado pagar a proveedores los adeudos del 2020, el equivalente a 238 mil 282 millones de pesos.

La empresa productiva del estado completó los pagos a proveedores por deudas del 2021, por un total de 348 mil 323 millones de pesos.

Mientras que los pagos efectuados a proveedores durante el 2022 fueron completados, por un monto de 462 mil 270 millones de pesos.

Los pagos por deudas contraídas en 2023, sumaron 382 mil 894 millones de pesos y asegura que ya no tiene adeudos del año pasado.

Al séptimo mes del 2024, la petrolera nacional ha pagado 274 mil 072 millones de pesos, sin embargo, los adeudos reconocidos no facturados se incrementaron de un mes a otro.

A ese monto aún se tienen que sumar los trabajos realizados por proveedores y contratistas que aún están pendientes de facturar, suman un total de mil 117 millones 643 mil pesos.

Los trabajos pendientes de recibir facturas en el sistema de pagos de la petrolera nacional, pasaron de 139 millones de pesos en marzo a más del mil millones en julio.

[En marzo del 2021, la petrolera nacional y la Asociación de Empresa de Servicios Petroleros AC \(AMESPAC\)](#) acordaron que se harían públicos los reportes de adeudos a las empresas. Además, Pemex se comprometió a que a partir de febrero del 2021 se comenzaría a liquidar los adeudos.

Cabe destacar, que del reporte se excluyen notas de crédito, impuestos, así como pagos y adeudos no asociados a contratos-pedidos registrados en los sistemas financieros institucionales de Pemex.

El reporte tampoco incluye los trabajos, servicios o bienes en proceso de conciliación con proveedores y contratistas. EAD