

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2023



Mexico Infrastructure Partners FF emitirá CKD para proyectos de energía

El fondo buscará recursos que se complementarán con dinero del Fonadin y será para adquirir los activos que tenía la española Iberdrola en México.

Mexico Infrastructure Partners FF (MIP), un fondo creado en agosto del 2022 por Mexico Infrastructure Partners, emitirá un Certificado de Capital de Desarrollo (CKD) por un monto inicial de 484 millones de dólares que usará para invertir en proyectos de energía eléctrica.

El vehículo de inversión se colocará bajo tres series y la oferta pública será el próximo 19 de septiembre en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), según lo previsto en el prospecto de colocación.

El CKD comprenderá un monto total de 2,420 millones de dólares. Estos recursos se irán tomando conforme las necesidades del emisor, bajo el mecanismo conocido como 'llamadas de capital'.

"El fideicomiso podrá realizar, directa o indirectamente, inversiones relacionadas con la planeación, diseño, construcción, desarrollo, operación y mantenimiento de proyectos de energía eléctrica", se expone en el prospecto de colocación.

Mexico Infrastructure Partners fue el fondo que llegó a un acuerdo, en abril pasado con la empresa española Iberdrola, para comprar 13 plantas de generación de energía eléctrica por un monto cercano a los 6,000 millones de dólares.

Estos activos comprenden 12 plantas de ciclos combinados con una capacidad total instalada de 8.436 megavatio (MW) y 1 parque eólico de 103 MW.

Víctor Gómez, profesor de Economía en el Instituto Tecnológico Autónomo de México (ITAM), explicó que los recursos que Mexico Infrastructure Partners FF captó con el Certificado de Capital de Desarrollo, entre inversionistas institucionales tipo Afores, será para financiar la adquisición de las plantas de energía eléctrica de Iberdrola.

"La emisión del CKD que MIP hará seguramente será para financiar las aportaciones de capital para comprar los activos de Iberdrola. Al tipo de cambio que valoraron toda la operación (6,000 millones de dólares) esos 45,000 millones de pesos son más o menos 2,400 millones de dólares que comprende toda la emisión de este vehículo", explicó el académico.

Responsabilidad compartida

Víctor Gómez recordó que la Secretaría de Hacienda informó que el proyecto se financiará en un 60% con la emisión de deuda y el restante 40% -el equivalente a 45,000 millones de pesos- con la aportación de capital proveniente del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) y de inversionistas institucionales.

Otra parte de los recursos -66,500 millones de pesos- será provista por la banca de desarrollo -Nafin, Banobras y Bancomext- y también con recursos de inversionistas institucionales. El profesor del ITAM explicó que la operación de la compra de las plantas de energía la va a hacer MIP, quien será el dueño de estos activos y hará también aportaciones de capital mediante este CKD.

Lo que está haciendo ahora MIP es salir a buscar los recursos para pagar parte de la operación que se anunció hace algunos meses con relación a la compra de las plantas", subrayó.

Víctor Gómez consideró que esta operación se hace en un buen momento porque el peso mexicano se ha apreciado frente al dólar.

El 4 de abril, cuando se anunció el acuerdo entre Iberdrola y MIP, el tipo de cambio alcanzó una cotización de 18.1309 unidades por dólar y este 13 de septiembre terminó en 17.1494 pesos. En dicho periodo el peso mexicano se ha apreciado 5.72% frente al dólar.

Mientras que en lo que va del 2023, la divisa local ha ganado 12.09% a la moneda estadounidense.

Por la perspectiva de "crecimiento del mercado de energía eléctrica en México, MIP ha identificado oportunidades entre las empresas que buscan desinvertir o deshacerse de activos que ya no les resultan estratégicos para participar en nuevos proyectos u oportunidades de inversión", indica el prospecto de colocación del CKD.

Al tratarse de una oferta pública restringida, los certificados o títulos serán adquiridos por inversionistas institucionales y calificados, quienes recibirán un rendimiento pactado por su inversión.

El catedrático recordó que el dueño de los activos será Mexico Infrastructure Partners FF, pero parte del capital asociado a este fondo provendrá de los recursos que aporte Fonadin y que el Gobierno Federal espera represente el 51% del capital necesario para comprar las plantas.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) no será el dueño de las plantas, se encargará de su operación, de asegurar que se genere la energía eléctrica.

La expectativa es que la adquisición de estas 13 plantas de generación de electricidad concluya antes de que termine este año, según lo anunciado en abril.

Por lo que la emisión del CKD es señal de que el proceso de adquisición va por buen camino, dijo el especialista.

Desde el punto de vista técnico, opinó el entrevistado, se trata de activos que pueden aportar energía con relativa rapidez al mercado eléctrico del país.

Además, se abre la oportunidad para que algunos de los problemas legales que enfrentan estas plantas de generación de electricidad se resuelvan, en el corto plazo, ya bajo la operación de la Comisión Federal de Electricidad. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2023

2 Pemex busca extraer más de 500 millones de barriles de crudo de Maloob

Maloob, junto con los campos Ku y Zaap forman el bloque más importante de Pemex en aguas someras.

La petrolera estatal mexicana **Pemex** prevé extraer de Maloob, su principal campo productor, 555.5 millones de barriles de crudo antes de que termine su vida útil en los próximos 10 años, de acuerdo a una modificación a su plan de desarrollo aprobada el jueves por el regulador del sector petrolero del país.

Maloob produce actualmente unos 294,000 barriles por día (bpd) de petróleo pesado, pero es un campo maduro en **aguas someras del Golfo de México**, en etapa de declinación. Su pico de producción de crudo lo tuvo en el 2018, cuando bombeó un promedio de 432,200 bpd, de acuerdo a datos del regulador, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Pemex pretende ahora extraer 55.10 millones de barriles más de crudo de Maloob, según los cambios al plan de desarrollo aprobados por la CNH el jueves.

Sin embargo, [la petrolera no alcanzó la producción estimada](#) en ese plan inicial y extrajo 72.29 millones de barriles menos a lo programado, de acuerdo a los datos presentados por el regulador en una sesión transmitida en internet.

Maloob, junto con los **campos Ku y Zaap** forman el bloque más importante de Pemex en aguas someras. En conjunto producen 495,100 bpd de petróleo, según datos de la CNH.

Pemex bombea cerca de 1.6 millón de bpd de crudo actualmente.

Para extraer el crudo restante el **Maloob**, **Pemex** dijo que destinará 14,166 millones de dólares en el periodo: 9,800 millones de dólares para inversión y el resto para gastos operativos, dijo el regulador.

Pemex, una de las petroleras más endeudadas del mundo, ha enfrentado [problemas para mantener estable su producción de crudo](#) en los últimos años. La empresa espera bombear alrededor 2.0 millones de bpd hacia el final del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador, en el tercer trimestre del 2024. El Economista

Moody's observa fundamentos débiles de Pemex, pese a apoyo financiero

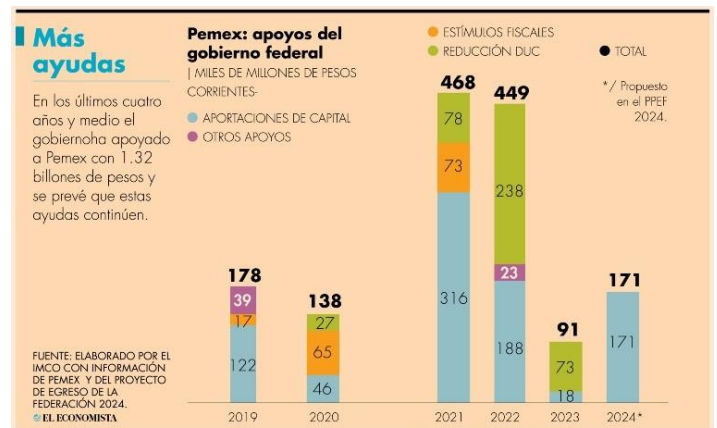
Moody's señaló que el Presupuesto de Egresos para 2024 no menciona gastos operativos adicionales para la nueva refinería Olmeca, por lo que en caso de que inicie operaciones, podría llevar a la petrolera mexicana a enfrentar mayores presiones de liquidez.

Moody's Investors Service afirmó el miércoles que si bien la propuesta del **Propuesto de Egresos para 2024** del Gobierno de México enviada al Congreso alivia el estrés de liquidez de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), sus fundamentos siguen siendo débiles.

El viernes pasado, la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador presentó su [proyecto presupuestario](#) en el que planteó una reducción del [gasto programable de Pemex](#) de un 36%, pero incluye una aportación de recursos por 145,000 millones de pesos (8,459 millones de dólares) y una reducción del DUC, el mayor impuesto que paga la empresa, a un 35% desde el 40% actual.

Asumimos que estas medidas ayudarán a la compañía a pagar la deuda durante 2024, evitando un default, pero no abordan las presiones estructurales de liquidez de Pemex como se incorporan en nuestra perspectiva negativa", dijo la calificadora de riesgo en un reporte.

Moody's, que tiene la nota de [Pemex en "B1"](#) con perspectiva "negativa", dijo además que el presupuesto no menciona gastos operativos adicionales para la nueva refinería Olmeca, que este mes comenzó a producir petrolíferos, por lo que en caso de que inicie operaciones, podría llevar a la petrolera mexicana a enfrentar mayores presiones de liquidez. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2023

3

Chevron deja la exploración petrolera en México

La CNH aprobó la solicitud de la petrolera para la terminación anticipada a la última área petrolera con que contaba en el país, localizada frente a la costa de Tabasco.

La estadounidense Chevron renunciará a la última área petrolera con que contaba en el país, en aguas profundas mexicanas, por no encontrar recursos prospectivos de hidrocarburos en su interior.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la solicitud de Chevron Energía de México para el inicio y tramitación del procedimiento de terminación anticipada por renuncia de la totalidad del área contractual, respecto del Contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018, en la modalidad de licencia.

El área contractual, con una superficie aproximada de 2878.99 kilómetros cuadrados se localiza en aguas profundas, frente a la costa de Tabasco. Actualmente está en la etapa de Periodo Inicial de Exploración, cuya vigencia es al 22 de diciembre de 2023.

Como lo señala la cláusula 3.4 del contrato, el contratista podrá en cualquier momento renunciar a la totalidad del área contractual y con ello dar por terminado el contrato, mediante la entrega a la Comisión de una notificación irrevocable por escrito, lo cual ha sido cumplido, al señalar el solicitante que no halló prospectividad en el área contractual.

La fecha efectiva de renuncia será el 11 de noviembre de 2023, definirá el fin del Periodo Inicial de Exploración y, en caso de incumplimiento al Programa Mínimo de Trabajo se determinará una pena convencional, como lo establece la cláusula 4.7 contractual. Hasta la última actualización del regulador, Chevron tenía un avance de 39% en el cumplimiento del programa mínimo de trabajo en las actividades de exploración de la zona, donde comprometió sin ejecutar la perforación de un nuevo pozo petrolero. El Economista

Barril toca máximos en el año, en medio de expectativas de suministros ajustados

La Agencia Internacional de Energía afirmó el miércoles que la extensión de los recortes de la producción petrolera por parte de Arabia Saudita y Rusia provocará un déficit en el mercado hasta el cuarto trimestre.

Los **precios del petróleo** subieron el jueves a su nivel más alto en el año, ya que las expectativas de una oferta más ajustada superaron las preocupaciones sobre un crecimiento económico débil y el aumento de los inventarios de crudo de Estados Unidos.

El **Brent** subió 1.82 dólares, o 1.98%, a 93.70 dólares el barril, tras tocar los 93.89 dólares, su nivel más alto desde noviembre de 2022.

En tanto, el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganó 1.64 dólares, o 1.75%, a 90.16 dólares, para cerrar por encima de 90 dólares por primera vez desde noviembre.

La extensión de los **recortes de la producción petrolera** por parte de Arabia Saudita y Rusia provocará un déficit en el mercado hasta el cuarto trimestre, según afirmó el miércoles la Agencia Internacional de Energía (AIE), antes de que un informe bajista de los inventarios estadounidenses provocara un ligero retroceso de los precios.

"Que este informe de existencias genuinamente bajista sólo haya provocado una breve tentación de venta dice mucho y subraya la mentalidad del mercado", dijo Tamas Varga, de la correduría PVM. Asimismo, añadió que el ajuste de la balanza petrolera seguirá siendo el motor dominante de los precios durante el resto del año.

Un día antes del informe de la AIE, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) publicó previsiones actualizadas de una sólida demanda y también apuntó a un déficit de suministro en 2023 si se mantienen los recortes de producción.

El **banco central de China** anunció que recortará por segunda vez este año la cantidad de efectivo que los bancos deben mantener como reservas para impulsar la liquidez y apoyar la recuperación económica del país.

China es el segundo mayor consumidor de petróleo del mundo y su recuperación económica se ha mantenido sólida, lo que preocupa a los mercados por la demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2023

Contrataciones a MiPyMes por parte de PEMEX impulsan desarrollo regional

La paraestatal tiene un compromiso para mejorar al economía regional

En 2022, las contrataciones a Micro, Pequeñas y Medianas empresas (MiPyMes), por parte de Petróleos Mexicanos (PEMEX) sumó un total de 25 mil 774 millones de pesos, de los cuales 33% se dieron a firmas de Tabasco, Veracruz y Campeche.

De acuerdo con información de la empresa productiva del Estado, durante el año pasado, el monto destinado a las contrataciones de MiPyMes en dichos estados alcanzó los 8 mil 624 millones de pesos, esto es una tercera parte del total, lo que, impulsó el desarrollo regional de las entidades con vocación petrolera.

“El compromiso de la administración de PEMEX, con la reactivación económica regional, se vio reflejado en el impulso de las contrataciones a las MIPYMES locales, en los estados de Tabasco, Veracruz y Campeche, principalmente”, refiere un documento de la petrolera.

Tabasco es el caso más evidente del desarrollo regional que se ha registrado a partir de la recuperación petrolera, pues de acuerdo con el Instituto Nacional de Geografía y Estadística (Inegi) al cierre del primer trimestre del año registra una tasa de crecimiento de 7%, siendo una de las cinco entidades con el mayor crecimiento a nivel nacional.

Un documento de la empresa destaca que, del monto total de las contrataciones a MiPyMes, además, el 54% de estas contrataciones se realizaron en concurso abierto; es decir, 13 mil 998 millones de pesos.

Una de las acciones implementadas por la empresa productiva del Estado para incentivar la participación de las MiPyMes fue el programa de Autoevaluación de Competitividad Empresarial, conocido como ACE, el cual desde el 2022 brinda apoyo a las mipymes para que éstas identifiquen sus carencias y trabajen en ellas y así puedan obtener una contratación directa.

Cabe señalar que la petrolera también ha desarrollado estrategias logísticas y de abastecimiento que facilite que este tipo de empresas sean sus proveedoras y con ello mejorar sus costos y aumentar la derrama económica en los estados y municipios donde tiene sus principales operaciones, con lo que también buscan que al finalizar el sexenio logren una reducción de costos de 30% en las tarifas de los nuevos contratos, así como mejorar la participación de proveedores regionales para su integración en la cadena de suministro de Pemex.

Además, mediante la filial PEMEX Exploración y Producción (PEP), ha cumplido con sus obligaciones de contenido nacional, y durante el primer semestre de 2023, 406 de 437 asignaciones alcanzaron sus metas de contenido nacional para el ejercicio 2022, es decir el 93 por ciento, lo que significa que prioriza los bienes, servicios y de la mano de obra nacionales. El Heraldo

CFE Telecomunicaciones e Internet para todos despliega 168 puntos de venta

Suman esfuerzos para conectar a miles de mexicanas y mexicanos con el objetivo de contribuir a cerrar la brecha digital

CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE TEIT) trabaja en grandes proyectos para el beneficio del pueblo de México, pues además de instalar **Puntos de Internet Gratuito** en plazas públicas, **escuelas, bibliotecas, hospitales y unidades médicas rurales**; también despliega un servicio de telefonía e internet en beneficio de las comunidades que históricamente han sido excluidas de los servicios de telecomunicaciones.

Actualmente, CFE TEIT cuenta con los primeros 168 puntos de venta en alianza con Financiera para el Bienestar. Ambas instituciones suman esfuerzos para conectar a miles de mexicanas y mexicanos con el objetivo de contribuir a cerrar la brecha digital en las comunidades más alejadas del país.

No. Estado Número de sucursales

1. Aguascalientes 2
2. Baja California 4
3. Campeche 10
4. Chiapas 17
5. Chihuahua 3
6. Coahuila 3
7. Colima 2
8. Durango 2
9. Guanajuato 2
10. Guerrero 18
11. Hidalgo 3
12. Jalisco 6
13. Michoacán 5
14. Nayarit 1
15. Nuevo León 1
16. Oaxaca 34
17. Puebla 1
18. Querétaro 9
19. Quintana Roo 1
20. San Luis Potosí 13
21. Sinaloa 1
22. Veracruz 26
23. Yucatán 2
24. Zacatecas 2

Total: 168 El Heraldo

15 de septiembre de 2023

5

El litio no es el mejor mineral para la Transición Energética, plantea nuevo libro

Presentan la obra “Litio en América Latina. Demanda global contra daño socioambiental”, editado por Semarnat y la UAM Xochimilco

La Transición Energética (TE) **no es producto de la preocupación por tener un mundo más sustentable y el litio no es el mejor mineral para el desarrollo de este proceso**, es parte de los planteamientos del libro “**Litio en América Latina. Demanda global contra daño socioambiental**”, presentado el martes de esta semana.

“La Transición Energética surge de la preocupación por la crisis de los combustibles fósiles de los años setenta”, aseguró **Aleida Azamar**, coordinadora de la obra, al referirse a la crisis del petróleo derivada de los conflictos entre los países árabes y el gobierno del ex presidente norteamericano Jimmy Carter (1977-1981).

“El problema de la interpretación que se tiene sobre la TE es que deriva de una propuesta política para enfrentar los retos de la escasez energética que se percibían como una amenaza futura para Estados Unidos desde la década de 1970, por lo que este término se menciona/utiliza por primera vez en 1977 como parte de un discurso del presidente estadounidense Jimmy Carter, refiriéndose a la intención de preparar a su país para la tercera transición energética en la historia humana hacia un mundo post petróleo, en el que se utilizaría de forma más intensiva el carbón y otras fuentes renovables como la energía solar ante la escasez del petróleo”, plantea Azamar en el primer capítulo dedicado precisamente a la Transición Energética.

El libro fue presentado y comentado por **Luca Ferrari**, investigador del Centro de Geociencias de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), campus Juriquilla, y por **Bruno Fornillo**, investigador del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet) de Argentina, así como por la coordinadora.

En el evento, realizado en la Universidad Autónoma Metropolitana (UAM), unidad Xochimilco de la Ciudad de México, Azamar también aseguró que el litio no es el mejor mineral para la Transición Energética, **toda vez que no produce energía**, aun cuando está considerado entre los 10 o 15 minerales estratégicos para este proceso.

“Vale la pena decir que el litio no nos ayuda a producir energía, el litio se necesita tener para hacer las baterías que almacenen energía. Entonces, ni siquiera es uno de los mejores minerales para esta transición”, expuso.

En todo caso, señaló, para este propósito **es mejor el cobre** especialmente en las baterías **con base en sodio**, este último ha demostrado ser más adecuado para los autos eléctricos.

“Nos han vendido el litio como si fuera el oro blanco, como si fuera el petróleo, como si fuera el carbón. No alcanza, es solo una cuestión de producción”, subrayó la coordinadora de la obra.

Por su parte, **Ferrari** apuntó que Estados Unidos ve **con mucho interés los yacimientos de litio al norte de México**, cerca de su frontera del sur, especialmente ahora que –de acuerdo con su exposición– **el mundo occidental se está quedando sin suficiente abasto de combustibles fósiles**.

“Hay sospecha de que Estados Unidos evidentemente está muy interesado en un posible productor de litio que esté pegado en su frontera sur. Ese es un tema de la geopolítica muy relevante sobre todo porque en la actualidad el mundo occidental, Europa, Estados Unidos, etcétera, se han quedado prácticamente casi ya sin combustibles fósiles. El petróleo de lutitas de Estados Unidos es el último que queda, ya no le queda más a Estados Unidos”, afirmó.

Por ello, añadió, la Unión americana **ha incluido al litio como parte de la integración energética de América del Norte**, en la cual se encuentra el desarrollo de proyectos de gas natural, energía solar y eólica, entre otros.

Igualmente consideró como interesante que en México se haya reservado para el Estado la extracción y explotación del mineral, **pero reconoció que por el momento no hay certeza en las reservas y que, en su caso, su desarrollo tardará entre 10 y 15 años**.

Bruno **Fornillo**, en su oportunidad, hizo énfasis en la visión del libro **sobre el panorama de la geopolítica**, en la cual se presenta la apropiación de éste y otros recursos naturales del llamado Sur Global por parte de los corporativos capitalistas.

“Hay otra dimensión transversal que abarca el libro: un armazón jurídico, político, neoliberal realmente preocupante porque garantiza en cierto grado de apropiación privada de los recursos naturales latinoamericanos con mucha facilidad para las corporaciones globales, al punto tal de que las tenencias mineras son activos prácticamente inmobiliarios financieros aun cuando ni siquiera se da la producción; entonces, se especula con la tenencia de ese litio que ni siquiera están explotando y, en ese sentido, sí participa la naturaleza latinoamericana de circuito de especulación financiera. Es un problema de inicio”, aseguró.

El libro fue editado por la **Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales** (Semarnat), en coordinación con la **Sección de Publicaciones de la División de Ciencias y Humanidades de la UAM-Xochimilco**.

En sus más de 270 páginas, la obra abunda en el **mito de la Transición Energética** y la importancia del litio en ella; los proyectos actuales de **exploración y las reservas litio en el mundo**, y desmiente la **supuesta abundancia** de este mineral en México.

Dedica capítulos especiales a los casos de **Bolivia, Argentina, Perú y Brasil**, en cómo se ha explotado este recurso y los resultados obtenidos. EAD

15 de septiembre de 2023

6

Pemex ha recibido 806 mdp diarios como apoyo directo del gobierno federal

Entre enero de 2019 y junio de 2023, **Petróleos Mexicanos ha recibido como apoyo extra del gobierno federal un total de 1.32 billones de pesos, de acuerdo con datos del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), lo que representa un promedio de 806 millones de pesos al día.**

Del total, **907.9 mil millones de pesos corresponden a aportaciones de capital, estímulos fiscales y otro tipo de apoyos que se contabilizan en los estados financieros de la empresa.**

El organismo liderado por Valeria Moy detalló que los recursos fueron destinados al cumplimiento de requerimientos de inversión, que incluye **la construcción de la refinería Olmecca, la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación, así como el fortalecimiento de la cadena de fertilizantes de la empresa y la adquisición de la refinería de Deer Park, y al pago de sus obligaciones financieras.**

Además de los apoyos mencionados, y que fueron rastreados a partir de los reportes trimestrales de la empresa, **la petrolera señaló en la presentación a inversionistas de sus resultados financieros al segundo trimestre de 2023 que ha dejado de pagar al Estado mexicano 415.6 mil millones de pesos entre 2020 y el primer semestre de 2023 como resultado de la disminución progresiva (del 65 por ciento en 2019 al 40 por ciento en 2022) de la tasa del Derecho de Utilidad Compartida (DUC).**

El IMCO señala que **en caso de que la Cámara de Diputados no realice reasignaciones presupuestarias y apruebe en sus términos el PPEF 2024, el Gobierno Federal transferirá 170.9 mmdp adicionales a Pemex durante el siguiente ejercicio fiscal** en forma de aportaciones de capital para el pago de su deuda y el financiamiento de sus inversiones.

“De materializarse estas aportaciones adicionales, los recursos que la empresa obtendrá o dejará de pagar durante el sexenio 2019-2024 ascenderán a –por lo menos– 1.49 billones de pesos. Este monto equivale a los ingresos totales que la empresa recibió en 2021 (1.50 billones de pesos)”, detalló el organismo.

Sin embargo, el organismo aclaró que **la estimación es conservadora**, pues no se toman en cuenta los apoyos que Pemex obtendrá durante el segundo semestre de 2023 (algunos de los cuales aún no se reflejan en sus estados financieros), el monto que la empresa dejará de pagar al Gobierno entre julio de 2023 y diciembre de 2024 por concepto de la reducción de la tasa del DUC, ni un potencial sobreejercicio de las transferencias previstas para 2024, situación que se ha presentado cada año desde 2019.

¿Cuánto cuestan los apoyos?

De acuerdo con el IMCO, **los 107.9 mil millones de pesos que se transferirán a Pemex durante 2024, equivalen a 3.4 veces el presupuesto estimado para la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM) en el PPEF 2024**, establecido en 50.4 mil millones de pesos, así como a 2.2 veces el presupuesto asignado a la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes (SICT) (78.5 mmdp) o 1.8 veces el presupuesto de la Secretaría de Salud (97.0 mmdp).

Además, **el compromiso del Gobierno mexicano como garante de facto de la deuda de Pemex al reconocer como suyas las obligaciones financieras de la petrolera puede afectar negativamente a la calificación crediticia soberana, con las implicaciones fiscales que ello conlleva.**

El IMCO consideró que los esfuerzos de la actual administración para recuperar la capacidad productiva de Pemex y mejorar su situación financiera, no han cumplido con su objetivo.

“Muestra de ello es que cuatro años y medio después de que iniciara el programa de fortalecimiento de la petrolera, aún necesita transferencias significativas de recursos para hacer frente a sus obligaciones financieras y a sus requerimientos de inversión”, mencionó.

La baja efectividad de este programa se atribuye a la naturaleza de los apoyos que, en términos generales, **se han limitado a ayudas económicas, sin que exista un compromiso creíble por parte de la empresa para implementar cambios estructurales en su funcionamiento**, desde su gobernanza corporativa, estructura, estrategia de negocio, y política de inversiones, hasta sus relaciones laborales, advierte el IMCO.

El organismo consideró que **para que los apoyos financieros sean efectivos, deben acompañarse de ajustes estructurales que le permitan a la empresa cumplir con su mandato constitucional de crear valor económico e incrementar los ingresos de la Nación.**

Además, estos ajustes deben orientarse a garantizar su continuidad como negocio más allá de las ayudas –en principio transitorias– que reciba en el corto y mediano plazo por parte del Gobierno mexicano.

De no implementarse cambios de fondo al interior de la petrolera, **cualquier apoyo monetario –ya sean inyecciones de capital, estímulos fiscales u otro tipo de ayudas– será insuficiente para revertir su trayectoria de deterioro financiero y operativo, en detrimento de la Hacienda Pública, de los mexicanos y de la competitividad del país, concluyó el IMCO.**
EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de septiembre de 2023

Dan a Pemex otra prórroga para 7 producir y vender diésel sucio

La Comisión Reguladora de Energía aprobó una resolución que permitirá a Pemex TRI seguir vendiendo diésel convencional en todo el país

Una vez más **Petróleos Mexicanos** (Pemex) logró postergar la fecha para producir **diésel ultra bajo azufre** (DUBA), toda vez que esta mañana la **Comisión Reguladora de Energía** (CRE) le otorgó **una prórroga más** para el cumplimiento de la Norma Oficial Mexicana referente a la calidad de los combustibles.

En sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la CRE, los comisionados aprobaron **por unanimidad** una resolución que amplía el plazo previsto en la Resolución **RES/1817/2019** que indicaba que la petrolera, a través de su subsidiaria **Pemex Transformación Industrial** (Pemex TRI), comenzaría a producir, distribuir y vender el DUBA en el resto del país **a partir de 2025**, esto es, cinco años después de la fecha prevista originalmente.

La **NOM-016-CRE-2016 “Especificaciones de calidad de los petrolíferos”**, en el apartado “Especificaciones del Diésel”, indica que el contenido de azufre para diésel de uso automotriz podrá ser de hasta **500 miligramos por kilogramo (mg/kg)** de este elemento en todo el territorio del país, excepto en las zonas metropolitanas de la Ciudad de México, Monterrey (Nuevo León) y Guadalajara (Jalisco).

La medida debería haber entrado en vigor en 2020, pero Pemex TRI interpuso recursos legales para evitar dar cumplimiento a la disposición bajo el argumento principal de no contar con la infraestructura necesaria para llevarlo a cabo. La CRE, en consecuencia, otorgó la prórroga de cinco años, también por intervención de la **Secretaría de Energía** a través de la Subsecretaría de Hidrocarburos.

Igualmente, en el contexto de la pandemia por el COVID-19, la Comisión había extendido por seis meses el plazo para que Pemex pudiera vender diésel convencional en zonas en donde estaba obligado a proveer DUBA, en espera de que pasara la contingencia.

En la sesión de esta mañana, la Comisión bajo la presidencia de **Leopoldo Melchi García** también aprobó una prórroga a Pemex TRI para modificar el **contenido de aromáticos en las gasolinas**, también previsto en la NOM-016.

La prórroga permitirá a Pemex aplazar la obligación de disminuir el valor límite máximo **de 32 por ciento a 25 por ciento** de los llamados aromáticos en las gasolinas que se distribuyen en las zonas metropolitanas de Monterrey y Guadalajara –también contenido en la resolución RES/1817/2019– y que tendría que haber entrado en vigor **a partir de enero de 2020**.

En la sesión de este día, el comisionado **Walter Julián Ángel Jiménez** expuso los proyectos de resolución, pero **no informó de los plazos que se propusieron para estas dos prórrogas**. EAD

Darán 10 mil millones de dólares más a Dos Bocas en 2024

La Secretaría de Energía fue de las consentidas en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF), **al recibir un aumento de 291 por ciento en el gasto asignado para 2024, en comparación con lo programado para este año**.

De acuerdo con el documento enviado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) al Congreso de la Unión, la dependencia que dirige Rocío Nahle **recibirá el año que entra 193 mil 179 millones de pesos, de los cuáles, casi 171 mil millones, se destinarán a la Refinería Olmeca**.

Este monto equivale a 10 mil millones de dólares adicionales a lo que se ha presupuestado en los últimos cuatro años. La asignación del presupuesto de la refinería para 2024 es más alto incluso que el costo total de la planta, prometido por el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, en mayo de 2019.

De acuerdo con **Gonzalo Monroy, director de la consultora GMEC, la refinería que se construye en Paraíso, Tabasco, ha recibido un presupuesto hasta el momento de 22 mil millones de dólares, de los cuáles ha ejercido 17 mil millones**.

El especialista señala que una parte del presupuesto está destinada al pago a proveedores de la refinería, mientras que la otra se otorgará a Pemex, para la integración de la planta, que, según el especialista, todavía no está produciendo gasolinas, pues no se ha terminado de interconectar.

Con los 22 mil millones de dólares otorgados hasta el momento a la Refinería Olmeca, se pudieron haber construido dos aeropuertos como el proyecto cancelado del Nuevo Aeropuerto Internacional de la Ciudad de México.

“Lo que se está haciendo con la asignación de los 10 mil millones de dólares adicionales es dejar pagada la refinería para evitar que, pase lo que pase en las elecciones, el proyecto sea cancelado como ocurrió con el NAIM”, dice el experto.

Sin embargo, **Gonzalo Monroy advierte que el costo total de la planta podría alcanzar los 27 mil millones de dólares, dependiendo de cómo se ejerza el presupuesto asignado para el año entrante**. EAD