

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2025

CFE Fibra E, viene primera colocación

1

Ahora sí, la Comisión Federal de Electricidad, encabezada por Emilia Calleja, se prepara para buscar financiamiento para la expansión de la Red Nacional de Transmisión.

Realizará la primera colocación en su historia de bonos a través del único vehículo financiero con acceso a la Red Nacional de Transmisión (RTN), la CFE Fibra E.

Este es el primer fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura en México.

Ayer se iniciaron las reuniones con inversionistas para promover la colocación de un bono internacional en los próximos días.

La expectativa es que dos de las agencias calificadoras más reconocidas otorguen a este bono la misma calificación que los bonos del gobierno de México y de la CFE, por el sólido desempeño de la Red Nacional de Transmisión, su modelo exclusivo de negocio y la confianza en el plan en materia energética del actual gobierno

La intención es iniciar la estrategia de financiamiento de la CFE y concretar su Plan de Fortalecimiento y Expansión 2025-2030.

La empresa pública no informó cuál será el monto que colocará pero explicó que los recursos que se obtengan se destinarán a robustecer y extender la infraestructura de transmisión, servicio indispensable para el desarrollo de todas las actividades económicas.

Previamente, la CFE había informado que invertirá 8 mil 177 millones de dólares, equivalentes a aproximadamente 163,540 millones de pesos para fortalecer la red de transmisión.

Del 2025 al 2030 se construirán 275 nuevas líneas de transmisión y 524 nuevas obras en subestaciones eléctricas.

El propósito es ampliar la red para tener mayor acceso a la energía eléctrica, atender los requerimientos de los Polos de Desarrollo para el Bienestar y de las nuevas industrias.

El Plan de Fortalecimiento y Expansión 2025-2030 también incrementará la capacidad de generación en 29 mil 074 megawatts (MW): CFE, 22 mil 674 MW y 6 mil 400 MW adicionales por parte de la inversión privada.

El objetivo es beneficiar a 50 millones de usuarios en el país.

La inversión en transmisión y distribución es una asignatura pendiente que se pospuso en el sexenio pasado. Qué bueno que ahora sí, comienza a atenderse. Al tiempo.

Refrescos, ¿mayores impuestos?

Previo a la entrega del Paquete Económico se registró una confrontación de encuestas en torno al probable aumento al impuesto a bebidas azucaradas.

Por una parte se difundió la encuesta nacional elaborada por Reset México en la que señala que el 83% de la población apoyaría impuestos saludables aplicados al consumo de bebidas alcohólicas tabaco y bebidas azucaradas, siempre que lo recaudado se destine a salud o educación.

En sentido contrario, una encuesta de Infopoint arroja que el 73% de los participantes se manifestaron en contra del aumento a impuestos sobre los refrescos y solo un 27 por ciento se manifestó a favor.

En las últimas semanas, las bebidas azucaradas han sido objeto de severos señalamientos por parte del secretario de Salud, Dr. David Kershenobich Stalnikowitz. El debate en el poder legislativo ha sido intenso y los rumores apuntaban hacia un aumento en el impuesto a los refrescos. Veremos

AHMSA, ¿rescate inminente?

Vamos a recuperar la siderúrgica de Coahuila, la vamos a recuperar juntos, dijo el pasado fin de semana la Presidenta Claudia Sheinbaum, en referencia a la quebrada empresa Altos Hornos de México (AHMSA).

Durante su gira de trabajo por Saltillo, Coahuila, en una parte de su discurso, hizo una breve mención, que ha provocado varias interrogantes.

De inmediato se generaron elucubraciones de lo que implican las declaraciones presidenciales.

¿Será que el gobierno federal está evaluando la posibilidad de rescatar a AHMSA? ¿El fraseo que utilizó al decir “vamos a recuperar la siderúrgica de Coahuila, tendrá esa implicación?

La quiebra de AHMSA afecta a alrededor de 20,000 trabajadores y 400 empresas pequeñas y medianas, y ha generado un enorme boquete en la producción de acero. Veremos qué tipo de solución le da el gobierno mexicano a éste nudo de problemas llamado AHMSA.

Atisbos

Dos de las más importantes calificadoras, Standard and Poor's y Moody's mejoraron las calificaciones de México.

La agencia calificadora Standard and Poor's (S&P) ratificó la calificación de la deuda soberana de México a largo plazo en moneda extranjera en 'BBB', dos niveles por encima del umbral mínimo de grado de inversión, y mantuvo en 'BBB+' la nota en moneda local.

La agencia prevé que las finanzas públicas logren estabilizarse este año pese al bajo crecimiento económico. Por su parte, Moody's subió la calificación de Pemex de B3 a B1 con perspectiva estable. El Economista

10 de septiembre de 2025

2

La Fibra E de la CFE va al mercado por 650 millones de dólares

Fitch Ratings asignó una calificación de BBB- al instrumento que busca colocar la CFE en el mercado internacional.

La **Fibra E de la Comisión Federal de Electricidad (CFE)** emitirá un bono en el mercado internacional por 650 millones de dólares, para financiar la red de transmisión de un programa por 8,177 millones de dólares de la empresa pública del Estado.

Iván Cajeme Villarreal Camero, director general de CFE Capital, explicó que el bono será a 15 años con una vida media de 7.3 años y que se acude al mercado internacional por ser más profundo, aunque más exigente que el mercado mexicano.

En entrevista, el funcionario público comentó que los agentes colocadores serán Citi y Bank of America. Recordó que la Fibra E de la CFE colocó capital en 2018 y ahora realizará su primera emisión de deuda.

“Se decidió un bono, porque el mercado de deuda es más activo que el de capitales, además que los inversionistas son más exigentes, más recurridos y existe menos volatilidad, muy socorrido por los inversionistas”, comentó el directivo.

Cuestionado sobre el bono en dólares, Villarreal explicó que se trabaja en el establecimiento de coberturas para mitigar la volatilidad de tipo de cambio peso-dólar.

Además, dijo, “esperamos conseguir recursos de una manera más barata ya que será un instrumento atractivo, con rendimientos a largo plazo y también queremos que en el exterior se conozca el proyecto de la CFE”.

El directivo comentó que la Fibra E de la CFE es un vehículo que busca atraer recursos de los mercados financieros privados para que participen en el desarrollo de la Red de Transmisión de energía eléctrica del país, un activo estratégico y cuya operación y posesión está en manos del Estado a través de la **Comisión Federal de Electricidad**.

Perspectiva estable

Poco después del anuncio de la colocación del primer bono del fideicomiso, Fitch Ratings le asignó la calificación de “BBB-” con perspectiva estable a la emisión del bono por 650 millones de dólares.

“CFE Fibra E utilizará los fondos para adquirir derechos económicos adicionales en el fideicomiso promovido, que posee el 100% de los derechos para cobrar los ingresos de transmisión de CFE (BBB-/Estable). La Perspectiva de la Calificación es Estable”, escribió el analista Oscar Álvarez.

Para Fitch Ratings, las calificaciones reflejan el rol de CFE Fibra E como el único vehículo de transmisión en México y como un monopolio natural a través de la CFE.

Ello beneficia el perfil de negocios de la Fibra, con lo que proporciona flujos de ingresos predecibles y confiables, a menudo respaldados por políticas gubernamentales de protección, tarifas reguladas y contratos a largo plazo.

“Fitch espera que CFE Fibra reciba dividendos de alrededor de 3,800 millones de pesos en el 2025, que alcanzarán los 6,300 millones de pesos para el 2027”, destacaron.

Recordó que la Fibra E de la CFE nació en 2018 como un vehículo para atraer recursos de los inversionistas de los mercados financieros y que se colocaron 21,000 millones de pesos, de los cuales los inversionistas captaron 15,000 millones y la CFE se quedó con 5,000 millones.

El fideicomiso tiene los derechos de la red de transmisión hasta 2048 y los certificados han pagado a los inversionistas buenos dividendos y han sido 500 puntos base por arriba de otros instrumentos.

Hay apetito

Villarreal Camero detalló que las reuniones con los posibles inversionistas han sido gratas y que existe gran apetito por el instrumento de instituciones financieras, aunque reconoció que es un mercado exigente en el que se cuestiona a dónde van los recursos y se les explica que se invertirán en un activo estratégico para la nación como lo es la transmisión de energía eléctrica en el país.

“También queríamos salir de México, contar en el exterior la historia de la CFE y la transmisión de energía”, dijo

El entrevistado destacó que no se acudió al mercado mexicano por las necesidades de un monto de recursos altos, ya que en el mercado local tendrían que realizar varias emisiones.

Sin embargo, explicó que en lo que resta de este año no acudirán por más recursos al mercado local, pero no se descarta abrir una opción, ya sea de capital o deuda en la plaza local.

Recordó que el 25% de los certificados emitidos por la Fibra E de la CFE pertenecen a la Comisión Federal de Electricidad, el resto está entre los inversionistas institucionales, de los cuales alrededor del 80% son administradoras de fondos para el retiro, las llamadas Afores.

De acuerdo con el Plan de Fortalecimientos y Expansión de la red de Transmisión de la CFE se requerirán 8,177 millones de dólares para el periodo 2025-2030.

“La CFE hizo diversos anuncios y se tiene un amplio programa de expansión en la generación y distribución de energía, incluyendo las renovables en lugares apartados, con lo que se estudiará emitir deuda o capital a través de la Fibra E de la CFE”, manifestó. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2025

3

Crudo estable; la OPEP+ opta por aumento modesto a producción

Los precios del petróleo cerraron al alza el lunes, recuperando parte de las pérdidas de la semana pasada, después de que el grupo de productores OPEP+ optara por un modesto aumento de la producción y los inversionistas descontaran la posibilidad de más sanciones al crudo ruso.

Los precios del petróleo cerraron al alza el lunes, recuperando parte de las pérdidas de la semana pasada, después de que el grupo de productores OPEP+ optara por un modesto aumento de la producción y los inversionistas descontaran la posibilidad de más sanciones al crudo ruso.

La OPEP+ anunció planes para aumentar aún más la producción a partir de octubre, pero la cantidad fue inferior a la que algunos analistas habían previsto.

Reuters informó a principios de este mes que los miembros estaban considerando otra subida.

“El mercado se había adelantado con respecto al aumento de la OPEP+”, afirmó Ole Hansen, director de Estrategia de Materias Primas de Saxo Bank. “Vemos una reacción clásica de vender con el rumor y comprar con la noticia”.

El crudo Brent subió 52 centavos, o 0.79%, a 66.02 dólares el barril y el West Texas Intermediate de Estados Unidos ganó 39 centavos, o 0.63%, a 62.26 dólares el barril.

Ambos índices de referencia habían subido más de 1 dólar a primera hora de la sesión del lunes. Los precios cayeron más de 2% el viernes, ya que un débil informe sobre el empleo en Estados Unidos empañó las perspectivas de la demanda energética. La semana pasada perdieron más de 3 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación ganó 42 centavos, o 0.70%, a 60.66 dólares el barril.

La OPEP+ acordó el domingo aumentar aún más la producción de petróleo a partir de octubre. Arabia Saudita, el principal exportador de petróleo del mundo, redujo el precio oficial de venta del crudo Arab Light que vende a Asia un día después de que los productores de la OPEP+ acordaran el aumento de la producción.

“Riad y sus aliados han dado señales de un giro decisivo: ahora, defender la cuota de mercado es más importante que defender los precios”, afirmó Claudio Galimberti, economista jefe de Rystad Energy, en una nota publicada el lunes. “Al permitir que el suministro vuelva a un mercado que se encamina hacia el excedente, la OPEP+ está jugando al ataque, no a la defensa. Los operadores han sido advertidos”.

La OPEP+ ha estado aumentando la producción desde abril, tras años de recortes destinados a apoyar el mercado petrolero. La última decisión se produce a pesar de la probable saturación del mercado petrolero en los meses de invierno del hemisferio norte.

Los ocho miembros de la OPEP+ aumentarán la producción a partir de octubre en 137,000 barriles diarios. Sin embargo, esta cifra es muy inferior a los aumentos de 555,000 en septiembre y agosto y de 411,000 en julio y junio.

Se espera que el impacto del último aumento sea relativamente bajo, ya que algunos miembros han estado produciendo en exceso. Por lo tanto, el mayor nivel de producción probablemente incluiría barriles que ya se encuentran en el mercado, según los analistas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2025

4

Precios del petróleo cierran con ganancias ante ataques de Israel contra miembros de Hamás en Qatar

El oro negro ya avanzaba ligeramente durante la sesión, especialmente por la expectativa de nuevas sanciones estadounidenses contra Rusia.

Los **precios del petróleo** subieron el martes tras los ataques israelíes en la capital de Catar (Doha) contra miembros del grupo palestino Hamás, un hecho que generó temores de un aumento de las tensiones en esta región productora de crudo.

El precio del barril de **Brent del Mar del Norte** para entrega en noviembre subió un 0.56% a 66.39 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en octubre, avanzó 0.59% a 62.63 dólares.

"Las problemáticas geopolíticas han sido un catalizador" del aumento de los precios el martes, y llevaron "a especuladores a recomprar algunos de los barriles que habían vendido recientemente", resumió a la AFP Daniel Ghali, de TD Securities.

Israel anunció que el martes atacó a miembros del movimiento islamista palestino Hamás en Doha, el primer ataque de este tipo en Qatar, un país mediador en las negociaciones para un alto el fuego en la Franja de Gaza.

Varias explosiones se escucharon en la capital qatarí y se elevó humo de un barrio, según periodistas de la AFP en el lugar.

"Los ataques en Qatar generan temores de una expansión del conflicto en Oriente Medio", aunque "probablemente sea demasiado pronto para decir si esto será así", observó Ghali.

Qatar no es un actor principal en el mundo del petróleo, pero el país está geográficamente cerca de importantes productores como Arabia Saudita, los Emiratos Árabes Unidos o Irán.

El oro negro ya avanzaba ligeramente durante la sesión, especialmente por la expectativa de nuevas sanciones estadounidenses contra Rusia.

"Las perspectivas en torno a la oferta" continúan pesando sobre los precios, comentó igualmente Daniel Ghali.

El domingo, Riad, Moscú y otros seis miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados reunidos en el mecanismo **OPEP+** decidieron aumentar la producción en 137,000 barriles por día en octubre de 2025 respecto al nivel de septiembre.

Pero los analistas esperan que el aumento real sea menor, ya que algunos miembros del cartel tienen capacidades de producción limitadas. El Economista

Moody's eleva calificación de Pemex a "B1" y perspectiva estable

La agencia calificadora destacó que el plan estratégico 2025-2035, presentado por la administración de Claudia Sheinbaum, "marca un cambio en el enfoque del gobierno", con transacciones coordinadas para avanzar hacia "el fortalecimiento de la posición financiera" de Petróleos Mexicanos en los próximos cinco años.

La calificadora **Moody's Ratings** mejoró este lunes la nota crediticia de [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) y le asignó perspectiva estable, al destacar el compromiso del gobierno en apoyar a la compañía en el cumplimiento de sus pesadas obligaciones financieras.

El aumento de la calificación, que pasó de "B3" a "B1", se da un mes después de que el gobierno de Claudia Sheinbaum anunciara un plan para [rescatar a la petrolera](#) que incluyó la colocación de 12,000 millones de dólares en bonos.

También contempla la creación de un fondo de inversión por 13,000 millones de dólares que servirá para apuntalar 21 proyectos de exploración y producción en conjunto con empresas privadas, así como un nuevo régimen tributario para disminuir su carga fiscal.

"La mejora en las calificaciones refleja un mayor compromiso por parte de la actual administración del Gobierno de México para apoyar a **Pemex** en el cumplimiento de sus obligaciones financieras", señaló Roxana Muñoz, ejecutiva senior de Moody's Rating, citada en un comunicado.

Destacó que el plan estratégico 2025-2035, presentado por la administración Sheinbaum, "marca un cambio en el enfoque del gobierno", con transacciones coordinadas para avanzar hacia "el fortalecimiento de la posición financiera" de Pemex en los próximos cinco años.

Muñoz advirtió, no obstante, que **Pemex** "continúa enfrentando desafíos estructurales persistentes, los cuales esperamos sigan presionando su desempeño financiero".

Pemex, la empresa más grande del país, duplicó su deuda en los últimos 20 años hasta alcanzar casi 106,000 millones de dólares, mientras que su producción de petróleo se redujo a menos de la mitad.

Hasta el segundo trimestre de este año, la petrolera cargaba todavía una pesada deuda de 98,800 millones de dólares, según su reporte financiero. Su directiva prevé, sin embargo, que para diciembre próximo la deuda baje a 88,800 millones de dólares y a 77,300 millones en 2030. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2025



Gobierno transferirá a Pemex 263,500 millones de pesos el siguiente año

Alertan sobre colapso de la red eléctrica en España

Previo a que el Plan Estratégico de Pemex surta efecto y logre que la petrolera sea autosuficiente, el siguiente año el gobierno de Claudia Sheinbaum le transferirá 263,500 millones de pesos, de acuerdo con el Paquete Económico 2026.

Previo a que el [Plan Estratégico de Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) surta efecto y logre que la petrolera sea autosuficiente, el siguiente año el gobierno de **Claudia Sheinbaum** le transferirá 263,500 millones de pesos, de acuerdo con el **Paquete Económico 2026**.

Los **Criterios Generales de Política Económica** (CGPE) detallaron que la petrolera continuará recibiendo una línea presupuestal, la cual incrementará respecto a los 136,000 millones aprobados este año.

“Se prevé una transferencia del Gobierno Federal por 263,500 millones de pesos destinada al pago de amortizaciones de deuda de mercado y créditos bancarios contratados en años anteriores. Este apoyo está condicionado a que Pemex mejore su balance financiero en la misma magnitud, lo que asegura que la operación no tenga impacto en el déficit del Sector Público, dado que las amortizaciones de deuda se registran como reducción de pasivos y no como gasto presupuestario”, detalló la dependencia a cargo de **Édgar Amador Zamora**.

De esta manera, Pemex contará con esta línea presupuestaria – que se contabiliza como ingresos para la petrolera – por tercer año consecutivo, previo a que la petrolera pueda ser autosuficiente, de acuerdo con el Plan Estratégico que se presentó en semanas pasadas.

“Asimismo, se busca que, en la medida de lo posible, el saldo de la **deuda pública de Pemex** al cierre del 2026 sea menor al observado en el 2025, con lo cual la empresa mostraría un desendeudamiento neto. Este respaldo se complementará con otras medidas de fortalecimiento financiero, como la estrategia integral para mejorar su liquidez, la optimización de su perfil de vencimientos y la reducción de pasivos con proveedores y de su costo financiero”, agregó Hacienda.

En el caso del régimen fiscal de Pemex, Hacienda indicó que el próximo año se mantendrán los términos vigentes, esto para apoyar las actividades de la empresa y contribuir al fortalecimiento de su situación financiera.

Respecto al precio de la **Mezcla Mexicana de Exportación**, Hacienda indicó que este será de 54.9 dólares por barril el siguiente año, mientras que la producción petrolera nacional se alinearán con el objetivo de 1.8 millones de barriles diarios impulsado por el Plan Estratégico de la petrolera, que contempla más de 20 proyectos de exploración y producción con participación privada y en esquemas de inversión mixta. El Economista

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) de España advirtió el martes de que la mayor parte de la red eléctrica del país está saturada y requiere inversiones masivas para permitir nuevas conexiones.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) de España advirtió el martes de que la mayor parte de la red eléctrica del país está saturada y requiere inversiones masivas para permitir nuevas conexiones.

Aelec ha analizado un mapa global publicado por los operadores de red españoles y ha llegado a la conclusión de que más de 80% de los nodos de la red española no pueden soportar ningún aumento del volumen de electricidad generada, lo que provocaría inestabilidad y reduciría la eficiencia. La red del país está operada y coordinada principalmente por Redeia.

Según Aelec, se necesitan más inversiones, una mayor rentabilidad de las mismas y una planificación estricta para evitar los cuellos de botella.

"Sin estas condiciones, no será posible conectar a la industria, la vivienda, el almacenamiento o la movilidad eléctrica, desaprovechando el potencial de las energías renovables y limitando el crecimiento económico y la competitividad que la electrificación puede aportar a España", dijo Aelec en un comunicado.

El apagón masivo que afectó a España y Portugal el 28 de abril reavivó el debate sobre las necesidades de inversión en las redes eléctricas del país y la rentabilidad de tales inversiones. Las autoridades españolas regulan las inversiones en las redes y fijan un límite a la rentabilidad de estas inversiones, que en última instancia pagan los consumidores.

Cabe recordar que desde el apagón España aumentó la cantidad de gas que quema para producir electricidad, al tiempo que sus redes eléctricas dependen más de las centrales convencionales de gas, según ha informado el operador de la red de gas Enagás.

Las centrales eléctricas convencionales, como las de ciclo combinado de gas, proporcionan más estabilidad a la tensión de la red que las fuentes renovables, como los parques eólicos y los paneles fotovoltaicos. El Economista

10 de septiembre de 2025

6

Metas del Plan México requieren más energía

Los objetivos para tener más energía están anclados en incrementar el acceso a gas natural, dice el IMCO

El éxito del **Plan México** dependerá de expandir el acceso ininterrumpido a energía con menos emisiones de carbono y a precios competitivos, señaló el **Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)**.

De acuerdo con el estudio “**Consolidar América del Norte como la región más competitiva en energía**”, el organismo señaló que el Plan México tiene como objetivos estar en el top 10 de economías fortaleciendo el mercado interno y la participación internacional; elevar la proporción de inversión respecto al Producto Interno Bruto (PIB) y mantener esta proporción por encima de **25 por ciento** a partir de 2026 y arriba de **28 por ciento** en 2030.

Asimismo, plantea generar **1.5 millones de empleos adicionales** en manufactura especializada y en sectores estratégicos, así como crecer **15 por ciento** de contenido nacional en cadenas globales de valor en los sectores automotriz, aeroespacial, electrónico, semiconductores, farmacéutico y químico, entre otros.

A esto se suma elevar el consumo de origen nacional, aumentar las inversiones de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, especialmente en generación limpia, y acelerar la producción de gasolina.

“En el fondo, la aspiración a alcanzar estos objetivos está anclada en incrementar el acceso al gas natural, que es la segunda principal fuente generadora de energía del país con 41.3%, solo después del petróleo con 42.6%”, detalló el IMCO.

Señaló que el acceso a gas natural es una condición indivisible del Plan México por tres vías: primero, para suministrar a las industrias que se pretendan establecer en los Polos Económicos para el Bienestar; segundo, para ofrecer energía firme a industrias de vanguardia que requieren de **una confiabilidad cercana al 100 por ciento**.

Por ejemplo, la industria aeroespacial o las telecomunicaciones, y tercero, para complementar y ofrecer un respaldo a las energías variables, como la eólica y la solar fotovoltaica, pero con menos emisiones que sus contrapartes fósiles.

“Sin energía abundante, diversificada, con bajas emisiones y a precios competitivos, se comprometen las posibilidades de éxito del Plan México”, advierte el Instituto.

Específicamente, una de las metas centrales del Plan México es aumentar el contenido nacional de las exportaciones mexicanas. El Valor Agregado de Exportación de la Manufactura Global de México se ha mantenido en el mismo nivel como proporción de la producción manufacturera global, **alrededor de 40 por ciento**, por los últimos 20 años.

Incrementarlo tiene como condición fundamental aumentar **la disponibilidad de gas natural**, añadió.

Todas las industrias prioritarias identificadas en el Plan México (automotriz, aeroespacial, electrónica, semiconductores, farmacéutica y química) **son intensivas en gas natural**, apuntó el organismo. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de septiembre de 2025

Mejora Moody's calificación de Pemex y eleva a estable su perspectiva



La firma, sin embargo, advirtió que Pemex continúa enfrentando desafíos estructurales persistentes

La calificadora **Moody's** elevó la calificación de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** a **'B1'** de **'B3'** con perspectiva estable, principalmente por el mayor compromiso que ha mostrado el gobierno federal hacia la empresa.

En un comunicado emitido este lunes, la firma consideró que el **Plan Estratégico para Pemex** presentado hace unas semanas marca **"un cambio en el enfoque"** del gobierno, ya que establece tres transacciones coordinadas que **"representan un cambio significativo para fortalecer su posición financiera"**.

Así, Moody's confirmó la **Evaluación de Crédito Base (BCA, por sus siglas en inglés)** para Pemex, además de mejorar el **Corporate Family Rating (CFR)** de la empresa, las calificaciones respaldadas de deuda senior no garantizada sobre las notas existentes de la petrolera y las calificaciones respaldadas de deuda senior no garantizada del programa **Pemex Project Funding Master Trust**. La calificación de todo ello a **'B1'**.

De igual modo, Moody's mejoró el **programa MTN** con respaldo en deuda senior no garantizada de **'(P)B3'** a **'(P)B1'**.

Respecto a la perspectiva, la firma mejoró de "a revisión" a **"estable"**.

En 18 de agosto pasado, la firma calificadora había anunciado [que pondría a revisión](#) sus notas para mejora con respecto a la petrolera mexicana porque consideró justo que el Plan Estratégico, anunciado semanas antes por el gobierno de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, reflejaba un mayor compromiso hacia Pemex.

"La mejora en las calificaciones refleja un mayor compromiso por parte de la actual administración del Gobierno de México para apoyar a Pemex en el cumplimiento de sus obligaciones financieras", reiteró este día.

En su comunicado, sin embargo, Moody's aclaró que Pemex **continúa enfrentando desafíos estructurales persistentes**, que seguirán presionando su desempeño financiero y resultarán en **un flujo de caja libre negativo sostenido**, según citó a **Roxana Muñoz**, vicepresidenta de Senior Credit Officer de Moody's Ratings. EAD

UNAM y Harbour Energy firman convenio de colaboración

Realizar prácticas de campo, formar becarios y generar proyectos de investigación, entre los objetivos del convenio

Harbour Energy y la **Facultad de Ingeniería** de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM) firmaron un convenio de colaboración, con una vigencia de tres años, para establecer acciones conjuntas **en beneficio del desarrollo de los estudiantes** y de la industria de los hidrocarburos en el país.

En un comunicado, Harbour Energy detalló que la firma del convenio destaca el interés mutuo de impulsar el intercambio de estudiantes, **realizar prácticas de campo**, formar becarios y generar proyectos de investigación.

José Antonio Hernández Espriú, director de la Facultad de Ingeniería de la UNAM, señaló en la firma del convenio que confía en que este convenio genere una gran alianza entre ambas instituciones, ante los retos del sector energético.

En su participación, **Gustavo Baquero**, director general de Harbour Energy en México, dijo: *"Más allá de la labor de Harbour en la exploración y extracción de hidrocarburos, existe la convicción de colaborar con la sociedad, principalmente en aquellas comunidades donde la empresa tiene impacto"*.

Agregó que la empresa aspira a tener **un impacto a nivel nacional**, por lo que consideró que no hay mejor lugar para hacerlo que en una institución académica tan importante como la UNAM.

Posteriormente, se llevó a cabo la develación de la placa en la sala audiovisual Harbour Energy, donde Baquero reiteró el compromiso de la compañía para trabajar de la mano con el sector académico e **impulsar el desarrollo de los jóvenes**. EAD