

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024



1

El extraño caso de las ganancias de Pemex, ¿hay contabilidad creativa?

¿Cómo le fue a Pemex en 2023? Ganó 109,000 millones de pesos, dice su informe. Si nos quedamos con esa cifra, podemos decir que fue un año espectacular para la mayor empresa de México. No es una compañía acostumbrada a ganar. En nueve de los últimos 12 años ha perdido dinero.

La verdad es que no fue un año espectacular, por eso llama la atención que reporte ganancias equivalentes a 6,500 millones de dólares. El único rubro donde hay avances interesantes es en ventas internas, donde subió 5% y creció en participación de mercado, donde ya tiene 87 por ciento.

Pemex tuvo menor producción de crudo, menos productos petrolíferos y menos ingresos por exportaciones. Tuvo también pérdidas importantes en lo que se llama transformación industrial, léase refinerías. Además, la situación financiera siguió siendo extremadamente delicada. Con 106,000 millones de dólares, sigue siendo la petrolera más endeudada del planeta. La deuda de corto plazo pasó de 465,000 millones de pesos a fines de 2022 a 477,400 millones de pesos en diciembre de 2023.

Vamos por partes. En 2023, Pemex extrajo 1 millón 588,000 barriles diarios en promedio. Esta cifra es 99,000 barriles menos que lo producido en 2022, 5.8 por ciento. Nos encontramos con la menor producción desde 1979, cuando gobernaba López Portillo y todavía no explotábamos el yacimiento de Cantarell. Vale la pena recordar que en enero de 2023, Pemex proyectaba una producción de 1.94 millones de barriles diarios.

En el rubro de producción, Pemex reporta una producción algo mayor al millón 800,000 barriles, porque incluye 280,000 barriles diarios de condensados, que son hidrocarburos que se utilizan en petroquímica, pero no son petróleo crudo. Con esos 280,000 barriles, un declive en la producción se transforma en un crecimiento. Aquí tenemos una de las pruebas de que la dirección de Pemex tuvo más resultados en la contabilidad creativa que en la resolución de sus problemas operativos o financieros. Uno de los problemas que no ha podido resolver es la declinación de Ku-Maloob-Zaap, el mayor campo activo.

En exportaciones, las ventas de crudo al exterior significaron ingresos de 26,957 millones de dólares en 2023, una cantidad que es 4,290 millones de dólares menos que lo generado en 2022, una caída de 13 por ciento. Esto ocurrió a pesar de que hubo un aumento en el volumen exportado.

En Pemex Transformación Industrial, las pérdidas de operación fueron de 74,000 millones de pesos. Lo que produce Pemex cuesta más de lo que obtiene a la hora de venderlo. Son 1 billón 147,000 millones frente a 1 billón 035 miles de millones de pesos. En ese sentido, hay que considerar que tiene algo de bueno que el sistema nacional de refinación haya operado al 48.5% de su capacidad, esto es 1.4 puntos porcentuales menos que en 2022. Tiene una capacidad de refinar 1 millón 640,000 barriles diarios, pero sólo procesaron un promedio de 800,000 barriles. Digo que tiene algo de bueno, porque entre más produce, más pierde.

La producción de gasolina por parte de Pemex fue 6.7% menor a la registrada en 2023. Los 244,000 barriles del año pasado contrastan con los 261,000 barriles de 2022. La producción de diésel fue 7.5% menor en 2023. El producto donde sí se observó un crecimiento fue el combustóleo, que se ha convertido en el producto “estrella” de las refinerías. Es altamente contaminante y puede causar cáncer, pero eso parece no importar a quienes deciden que se produzcan 260,000 barriles diarios.

¿Cómo un año lleno de focos rojos se convirtió en ganancias de 109,000 millones de pesos? Aquí es donde entra la mano del gobierno federal, que otorgó 166,600 millones de pesos en aportaciones de capital y 91,000 millones en forma de estímulos fiscales. Tenemos también una cosa extraña que se presentó como Reversa del Deterioro de Planta, que equivale a decir que los equipos al usarse ganaron en valor comercial, respecto a valor en libros.

La inyección de capital es prueba del compromiso del gobierno por el rescate de Pemex. La aplicación de criterios inéditos como la reversa del deterioro es indicio de un afán de maquillar los números en víspera del comienzo de la campaña electoral. En la práctica, tenemos una empresa con patrimonio negativo de 1 billón 550,000 millones de pesos. Un enfermo en terapia intensiva, conectado a un respirador artificial que en sus resultados anuales nos quiere hacer creer que subió el Everest.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024

2

Pemex invertirá 680 mdd en aguas profundas

La CNH aprobó los planes de exploración, que se desarrollarán durante los próximos dos años.

Petróleos Mexicanos (Pemex) pretende encontrar reservas por hasta 569.64 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en siete áreas exploratorias ubicadas en la provincia del Cinturón Plegado Perdido, en aguas profundas a más de 500 metros de tirante de agua en el Golfo de México. Para ello, comprometió ante la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) una inversión conjunta por un mínimo de 679.8 millones de dólares.

En la décima sesión ordinaria del órgano de gobierno del regulador, celebrada este miércoles 28 de febrero, se aprobaron los planes de exploración para los próximos dos años, del 2024 al 2026, en estas áreas que en conjunto tienen una superficie de 6,362 kilómetros cuadrados y que pasan a una segunda etapa exploratoria, con la ampliación de estos dos periodos.

"La modificación a los Planes de Exploración de estas Asignaciones se debe al otorgamiento del Primer Periodo Adicional de Exploración (PPAE), así el número de pozos a perforar", expuso la CNH, que detalló que en total se realizará la perforación de siete pozos en estas áreas.

Cabe recordar que en su llamado con inversionistas el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, aseguró que los recursos que se obtendrán en 2024 tanto mediante compromisos de deuda o con los apoyos de la Secretaría de Hacienda, se utilizarán para objetivos de operación, como la exploración de nuevos yacimientos.

Las asignaciones para las que se aprobaron los planes fueron: AE-0111-M-Área Perdido, donde se harán cinco estudios exploratorios y la perforación de un pozo.

Otra es la asignación AE-0112-M-Área Perdido, donde también se harán cinco estudios exploratorios y la perforación de un pozo (Ameli-1EXP).

Otra es AE-0113-M-Área Perdido, con superficie de 331.05 kilómetros cuadrados y también cinco estudios exploratorios y la perforación de un pozo (Xelaj-1SON).

Una más es la AE-0114-M-Área Perdido. Tendrá cinco estudios exploratorios y la perforación de un pozo (Temitok1EXP). El Economista

Secretaría de Medio Ambiente de Nuevo León clausura la refinería de Pemex en Cadereyta

La clausura se debe a que personal de la refinería se negó a colaborar para que la Secretaría del Medio Ambiente estatal realizara una inspección a sus instalaciones en Cadereyta.

Monterrey, NL. La [Secretaría del Medio Ambiente](#) de Nuevo León informó que clausuró las instalaciones de la **refinería de Petróleos Mexicanos (Pemex)** en Cadereyta.

Explicó que procedió a la clausura luego de que personal de la refinería se negó a recibir al equipo de la Secretaría de Medio Ambiente, el cual [tenía el objetivo de realizar una inspección](#) y dar cumplimiento a la orden de la juez Segunda en Materia Administrativa.

"Con el fin de llevar a cabo una inspección para dar cumplimiento a la orden de la Juez Segunda en Materia Administrativa, el equipo de la Secretaría del Medio Ambiente estatal acudió a la refinería de Cadereyta. sin embargo se les negó el acceso a pesar de la orden de la juez, por tal motivo se procedió a la clausura", indicó en un breve comunicado.

Se espera que el secretario de Medio Ambiente, **Alfonso Martínez** ofrezca una rueda de prensa este medio día para dar más detalles.

De acuerdo con datos del [monitoreo de la calidad del aire](#), que en Cadereyta muestra calidad del aire muy mala y mala en el resto de las estaciones de monitoreo del área metropolitana de Monterrey. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024

3

La alianza Viasat-CFE TIT lleva internet a las zonas rurales

El "Programa de Embajadoras" proporciona conectividad en áreas rurales alejadas y capacitación en el uso de las herramientas digitales.

La alianza entre **Viasat** y **CFE TIT Telecomunicaciones e Internet para Todos**, una empresa subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, busca llevar Internet confiable a las comunidades rurales de México, con un enfoque especial en clínicas y escuelas públicas. Hasta la fecha, se han conectado 1,515 puntos en 18 estados del país, beneficiando a más de 250,000 personas, así lo comentó en entrevista con **El Economista**, Héctor Rivero, director de Viasat México.

Las comunidades rurales objetivo son aquellas remotas, sin servicios de Internet y con poblaciones a partir de 150 personas. La importancia de llevar Internet a estas áreas es innegable, ya que facilita la educación, la atención médica y la comunicación, especialmente en comunidades donde muchos hombres han emigrado en busca de empleo", dijo.

Explicó que además de la conectividad, **Viasat** ha implementado el "**Programa de Embajadoras**" como parte de sus acciones de responsabilidad social. Este programa empodera a las mujeres en áreas rurales a través de la capacitación en herramientas digitales y el fomento de la transmisión de conocimientos a otras mujeres.

Asimismo, mencionó que el impacto de la conectividad en el **desarrollo de las comunidades rurales** es significativo. "Permite una mejor formación educativa, facilita la interacción comercial y ha impulsado la creación de nuevos negocios gracias a un mayor conocimiento digital".

Rivero enfatizó que el proyecto es un esfuerzo combinado con un enfoque integral, comprometido con el **bienestar de la comunidad**, lo que implica que no se trata solo de una inversión social y de responsabilidad corporativa, sino también de un modelo que busca generar ingresos sostenibles.

"La alianza Viasat-CFETit demuestra el poder de la colaboración entre el sector público y privado para abordar desafíos sociales y económicos, marcando un camino hacia un México más conectado y equitativo", concluyó Héctor Rivero, director general de Viasat México. **El Economista**

Petróleo sube 2% y termina la semana con fuertes alzas antes de decisión de la OPEP+

Los precios del petróleo subían este viernes para registrar ganancias semanales, mientras los operadores esperan una decisión de la OPEP+ sobre los acuerdos de suministro para el segundo trimestre y al mismo tiempo sopesan nuevos datos económicos de Estados Unidos, Europa y China.

Los **precios del petróleo** subían este viernes para registrar ganancias semanales, mientras los operadores esperan una **decisión de la OPEP+** sobre los acuerdos de suministro para el segundo trimestre y al mismo tiempo sopesan nuevos datos económicos de Estados Unidos, Europa y China.

Los futuros del **Brent** a mayo **ganaban 1.68 dólares**, o 2.05%, hasta los 83.59 dólares el barril a las 18:35 GMT. El contrato de abril expiró el pasado 29 de febrero en 83.62 dólares el barril.

Por su parte los futuros del crudo **West Texas Intermediate (WTI)** de abril sumaban 1.74 dólares, o un 2.22%, a 80 dólares el barril.

Durante la semana, el Brent marcaba un avance cercano al 2.4% tras el cambio de meses de contrato, mientras que el WTI anotaba un alza de 4.6% en las últimas cinco sesiones.

La expectativa de que la OPEP+ continúe con sus recortes voluntarios de producción hasta bien entrado el segundo trimestre de 2024 es el principal foco de atención del mercado", dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates.

Se espera que en la primera semana de marzo se tome una decisión sobre la ampliación de los recortes de producción de la OPEP+, según fuentes, y está previsto que cada país miembro anuncie sus decisiones.

Una encuesta de Reuters mostró que la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** bombeó 26.42 millones de barriles por día (bpd) en febrero, 90.000 bpd más que en enero.

Otro factor que apuntaló al mercado el viernes fueron las robustas expectativas de que Arabia Saudita mantenga los precios a plazo del crudo que vende a clientes asiáticos con pocos cambios en abril respecto a los niveles de marzo. **El Economista**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024

4 **Petróleo sube 1% y encamina ganancia semanal a la espera de decisión de la OPEP+**

Los precios del petróleo subían este viernes y se encaminaban a cerrar la semana al alza, mientras los mercados esperan la decisión de la OPEP+ sobre los acuerdos de suministro para el segundo trimestre, al tiempo que sopesaban los nuevos datos económicos de Estados Unidos y China.

Los **precios del petróleo** subían este viernes y se encaminaban a cerrar la semana al alza, mientras los mercados esperan la **decisión de la OPEP+ sobre los acuerdos de suministro** para el segundo trimestre, al tiempo que sopesaban los nuevos datos económicos de Estados Unidos y China.

A las 09:50 GMT, los futuros del **Brent** para mayo ganaban 1.01 dólares, o un 1.23%, hasta los 82.92 dólares el barril, mientras que los del Brent para abril expiraron el 29 de febrero a 83.62.

El **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) para abril mejoraba 97 centavos, o un 1.24%, para colocarse en los 79.23 dólares.

El **WTI** va camino de subir un 3.6% esta semana, mientras que, **tras el cambio de meses de contrato**, el Brent se sitúa en torno a un 1.6% por encima del precio de liquidación de la semana pasada.

El aumento de las posibilidades de que la **OPEP+** -alianza liderada por Arabia Saudita- continúe con sus recortes de suministro más allá del primer trimestre, y potencialmente hasta fines de 2024, probablemente mantendrá los precios por encima de los 80 dólares, dijo Suvro Sarkar, jefe del equipo del sector energético de DBS Bank.

Se espera una decisión sobre la ampliación de los recortes de la OPEP+ en la primera semana de marzo, según las fuentes, y que los distintos países anuncien sus decisiones.

Un sondeo de Reuters mostró que la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** bombeó 26.42 millones de barriles por día (bpd) en febrero, 90,000 millones de barriles por día más que en enero.

Las expectativas de que Arabia Saudita mantenga en abril los precios a plazo del crudo que vende a los clientes asiáticos con respecto a los niveles de marzo también apuntaban al mercado este viernes. El Economista

Crudo opera mixto por reservas en EU

El crudo estadounidense bajó el miércoles, después de que la Reserva Federal mantuviera firme su decisión de no recortar las tasas de interés en un futuro próximo, mientras que el aumento de las reservas en Estados Unidos añadió más presión.

El crudo estadounidense bajó el miércoles, después de que la Reserva Federal mantuviera firme su decisión de no recortar las tasas de interés en un futuro próximo, mientras que el aumento de las reservas en Estados Unidos añadió más presión.

Los futuros del crudo Brent subieron 3 centavos, o 0.04%, a 83.68 dólares el barril. Los futuros del West Texas Intermediate (WTI) cayeron 33 centavos, o 0.42%, a 78.54 dólares el barril. Ambas referencias habían caído 1 dólar en las primeras operaciones.

La mezcla mexicana bajó 0.15 dólares o 0.20% a 73.60 dólares por barril.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron en 4.2 millones de barriles la semana pasada, según informó la Administración de Información Energética (EIA), superando las expectativas de 2.74 millones de los analistas.

Las existencias han aumentado durante cinco semanas consecutivas debido a las paradas no planificadas de las refinerías tras la tormenta invernal de enero, junto con las paradas planificadas de las plantas. "El aumento de los inventarios semanales de crudo en Estados Unidos, por encima de las previsiones, ha arrastrado de nuevo a la baja a los futuros del petróleo", declaró Gaurav Sharma, analista independiente.

Las tasas de utilización de las refinerías subieron 0.9 puntos porcentuales la semana pasada, hasta 81.5% de la capacidad total, pero se situaron por debajo de la media estacional de 10 años. Las refinerías han operado por debajo del 83% de utilización durante el último mes. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024

5

Petróleo suma en febrero dos meses de ganancias

Los precios del petróleo registraron su segunda ganancia mensual, ante expectativas de que la OPEP mantenga sus recortes a la producción hasta mediados de año.

Los precios del petróleo registraron su segunda ganancia mensual, ante expectativas de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) mantenga sus recortes a la producción hasta mediados de año.

El precio del contrato de abril del barril de petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI), perdió 0.36% a 78.26 dólares el jueves, mientras que el contrato de mayo del Brent del Mar del Norte cayó 0.29% a 81.91 dólares. El WTI cayó por segundo día al hilo y el Brent frenó tres días de ganancias consecutivas.

En febrero el WTI ganó 3.2% y el Brent subió 1.7%, siendo para ambos su segundo mes de ganancias consecutivas.

La mezcla mexicana de exportación cerró el último día de febrero con una baja de 0.27% o 0.15 centavos a 73.40 dólares el barril. En febrero ganó 2.5 por ciento.

Los operadores del mercado evaluaron que la OPEP+ está considerando extender sus recortes de producción al menos hasta el segundo trimestre, de acuerdo con declaraciones hechas por tres fuentes a la agencia Reuters.

La OPEP+ acordó en noviembre recortar 2.2 millones de barriles por día en el primer trimestre de 2024, mientras Estados Unidos, Canadá, Guyana y Brasil bombeaban crudo a un ritmo vertiginoso, ejerciendo presión sobre los precios a fines del 2023.

El Brent se ha mantenido por encima de la marca de los 80 dólares por tres semanas, ya que el conflicto de Oriente Medio ha tenido sólo un impacto modesto en los flujos de crudo.

Sin embargo, el conflicto muestra pocas señales de apaciguarse, y tanto Israel como Hamás restan importancia a las perspectivas de una tregua en su guerra en Gaza. Los mediadores qataríes han dicho que las cuestiones más polémicas siguen sin resolverse.

El presidente Joe Biden dijo que Estados Unidos estaba verificando informes de que tropas israelíes dispararon contra personas que esperaban ayuda alimentaria en Gaza y que cree que el incidente mortal complicará las conversaciones sobre un alto el fuego.

Una encuesta de Reuters entre 40 economistas y analistas pronosticó un precio promedio de 81.13 dólares por barril para el contrato del primer mes de este año.

Mientras tanto, el indicador de inflación preferido de la Reserva Federal, el índice de gastos de consumo personal (PCE) de Estados Unidos, mostró una inflación de enero en línea con las expectativas de los economistas, manteniendo sobre la mesa un recorte de las tasas de interés en junio.

"Los datos económicos, que son mixtos, están ayudando a argumentar a favor de recortes de las tasas de interés por parte de la Reserva Federal, lo que respalda la demanda de petróleo", dijo John Kilduff, socio de Again Capital. El Economista



4 de marzo de 2024

6

Pemex vs. Samuel García: ¿Qué tanto contamina la refinería de Cadereyta?

Representantes de la Secretaría de Medio Ambiente de Nuevo León clausuraron las instalaciones... aunque no supieron decir si se detuvo la producción.

¡Tintín, tintín! ¡En esta esquina, Samuel García! ¡En la otra, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\) y su refinería en Cadereyta](#)! El Gobierno de Nuevo León no se anduvo con juegos y clausuró esas instalaciones a las que señala por la extremadamente mala calidad del aire que se respira en Monterrey.

¿Qué tan contaminada está la Zona Metropolitana de Monterrey? Esta semana, la Secretaría de Medio Ambiente activó la **tercera alerta ambiental** debido a las altas concentraciones de [partículas PM10](#), una mezcla de sustancias que pueden provocar enfermedades cardiovasculares y respiratorias.

La administración de Nuevo León señala que [la refinería de Pemex en Cadereyta](#) es responsable de la intensa contaminación que se vive en la zona. ¿Qué dicen sus datos?

¿Qué tanto contamina la refinería de Cadereyta?

Datos de la Secretaría de Medio Ambiente afirman que la instalación de Pemex en Nuevo León es responsable de nada más y nada menos que de **90 por ciento del dióxido de azufre** que se esparce por la Zona Metropolitana de Monterrey.

Además, **Alfonso Martínez Muñoz**, titular de la dependencia, presentó este viernes fotografías de lo que, aseguró, son **las emisiones que lanza la refinería de Cadereyta** durante su operación y que terminan por 'asentarse' en la capital de Nuevo León.

“En el sitio se detectaron **emisiones ostensibles de contaminación atmosférica de una de las chimeneas**, motivo por el cual con fundamento en el artículo 230 de la Ley Ambiental del Estado de Nuevo León, así como a los principios *propersona*, *pronatura* y precautorio, se dictó una suspensión temporal parcial para **suspender los equipos que estaban generando las emisiones contaminantes**”, indicó el informe presentado por las autoridades.

En marzo de 2023, el gobernador Samuel García declaró que la refinería era [la responsable de “malos olores”](#) percibidos en **seis municipios de la Zona Metropolitana de Monterrey**.

“Todas las noches la grabamos y sabemos perfectamente **qué calderas son las que más toxinas emiten** y justo notamos que se prendieron unas nuevas más chaparras”, comentó a medios de comunicación.

Refinería de Cadereyta es clausurada: ¿Paró su producción?

Eso es algo que ni las mismas autoridades pudieron aclarar. **Alfonso Martínez Muñoz** explicó que personal de la Secretaría de Medio Ambiente llegó este viernes 1 de marzo a la refinería a realizar una inspección amparados además con la resolución de una jueza, pero se les negó el acceso.

“Les explicamos también que estábamos nosotros atendiendo a la resolución de una jueza, nos dijeron que quitáramos la clausura, les dijimos que sí, pero que nos dejaran entrar a hacer la inspección y **no hubo acuerdo**”, contó.

El secretario de Medio Ambiente no aclaró si el personal que trabaja en la refinería de Cadereyta detuvo sus actividades después de la clausura del lugar. Hasta el momento, [Petróleos Mexicanos](#) no ha emitido ningún comunicado al respecto.

La refinería de Cadereyta, cuyo nombre es Ingeniero Héctor Rafael Ramos Sosa, es una de seis que el presidente Andrés Manuel López Obrador se comprometió a rehabilitar para garantizar la autosuficiencia energética de México. A este grupo se unirá **la refinería Olmeca** (ubicada en Dos Bocas, Tabasco) que [empezará a producir gasolinás la próxima semana](#), afirmó Octavio Romero Oropeza, director de Pemex.

[Y hablando de López Obrador](#), el mandatario aseguró que la refinería de Cadereyta cumple con todas las regulaciones ambientales y no es responsable de la contaminación en Monterrey.

“La contaminación más bien tiene que ver con que **hay muchas empresas** y ahora es fácil echarle la culpa a la refinería, pero no contamina”, declaró en la ‘mañanera’ del 8 de febrero pasado. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de marzo de 2024

La delicada situación de Pemex y las finanzas públicas

7

Surge la inquietud sobre el curso que seguirá la petrolera en la siguiente administración ante la imperiosa necesidad de inyecciones de capital que necesitará.

Pemex dio a conocer sus resultados al cuarto trimestre del año pasado. A simple vista pareciera que la petrolera está saliendo a “flote”, pues logró una utilidad por el orden de 110 mil millones de pesos, mayor en 10 por ciento en todo el 2023. Sin embargo, al hacer una evaluación de sus resultados, el crecimiento y la utilidad *per se* se explican por un menor cobro de impuestos y derechos, es decir, beneficios fiscales que contrarrestaron la constante caída en ingresos. En tanto, la producción alcanzó los 1.835 millones de barriles diarios, sin reflejar avances en el sexenio.

Los resultados hacen evidente la delicada situación de la petrolera, ya que sin el crédito fiscal otorgado hace un par de semanas por el 100 por ciento del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) hubiera registrado pérdidas. Esta no es la primera vez que observamos apoyos del gobierno federal a la empresa del Estado. Para darnos una idea más clara del sustancial incremento en las erogaciones que el gobierno ha hecho a Pemex, desde el 2019 y hasta el 2023 los apoyos gubernamentales totalizaron la cantidad de 1.73 billones de pesos; estos recursos representan el 84 por ciento de su deuda financiera. Los apoyos del gobierno federal a Pemex provienen de las aportaciones patrimoniales (transferencias de capital) y la reducción del DUC.

Se ha señalado en diversas ocasiones que Pemex es la empresa petrolera más endeudada a nivel mundial, pues sus pasivos financieros ascienden a 106 mil millones de dólares, y si sumamos la deuda a proveedores totalizarían cerca de 128 mil millones de dólares. ¡Tan sólo en el trimestre aumentaron 27.7 por ciento! La razón deuda neta a EBITDA se ubica en 5.04 veces, que hace evidente la fragilidad financiera de la empresa. Sobra decir que los flujos de efectivo son insuficientes para cubrir las amortizaciones y vencimientos, pero el gobierno mexicano ha transferido una buena cantidad de recursos a la petrolera para evitar el incumplimiento.

Es importante mencionar que la deuda de Pemex representa más del 5 por ciento del PIB de México.

Los constantes apoyos del gobierno incurridos en esta administración hacia la petrolera no han hecho nada por solucionar el problema de fondo: la insolvencia de largo plazo e ineficiencia operativa. Vale la pena destacar que una parte de los recursos que han sido otorgados a Pemex ha sido destinada a proyectos sin probada rentabilidad. Para muestra un botón: la refinería de Dos Bocas ha duplicado su costo de inversión y ahora asciende a más de 18.6 mil millones de dólares, y a la fecha no produce ni un solo galón de gasolina.

Sobra decir que los recursos otorgados en Pemex no han dañado las finanzas públicas. Sin embargo, el costo de oportunidad de utilizar dichos recursos en otros conceptos como educación o salud, resulta considerable. Me parece que el eslabón más débil de las finanzas públicas es justamente Pemex.

Tan solo hace algunas semanas la agencia calificadora Moody's rebajó la calificación crediticia y perspectiva de Pemex, pues señala que sin los apoyos constantes y recurrentes del gobierno la situación financiera de la petrolera sería insolvente.

Es una realidad que este gobierno se ha caracterizado por contener el gasto debajo del umbral del 50 por ciento a PIB, y el balance fiscal refleja disciplina. Además se ha hecho un esfuerzo por aumentar los ingresos tributarios en 1.4 puntos del PIB durante el sexenio. Ello, pese a las observaciones realizadas esta semana por la OCDE, que señala que el nivel de ingresos tributarios es muy inferior a los países miembro.

Al observar de cerca los resultados de Pemex y la estrategia de la administración sobre la soberanía energética, surge la inquietud sobre el curso que seguirá la petrolera en la siguiente administración ante la imperiosa necesidad de inyecciones de capital que necesitará Pemex en los siguientes años, y lo que esto puede representar para las finanzas públicas y la senda de sostenibilidad que hemos observado en este sexenio. El Financiero