

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022

1

Pemex produjo en 2021 su menor nivel de gas natural en los últimos 10 años

Petróleos Mexicanos (Pemex) reveló que durante **2021 se produjeron 4 mil 746 millones de pies cúbicos diarios** (MMpcd) de gas natural en el país, lo que representó una reducción de 2.2 por ciento en comparación de lo observado en 2020.

Por lo tanto, los niveles de producción de la empresa productiva del Estado y sus socios se ubicaron en **su nivel más bajo desde 2011**.

PUBLICIDAD

De manera desagregada, la **producción de Pemex** se ubicó en 4 mil 671 MMpcd, es decir, 1.9 por ciento menos que el año previo.

En tanto, la **producción de los socios de Pemex** fue de 76 millones de pies cúbicos diarios, lo que significó una reducción anual de 16 por ciento.

De acuerdo con la empresa GADEX, **en México se consumen 8 mil millones de pies cúbicos diarios de gas natural**, por lo que para satisfacer la demanda nacional es necesario importar este producto, principalmente de Estados Unidos.

En 2021, México rompió récord de importación de gas natural estadounidense, al adquirir 5 mil 950 millones de pies cúbicos diarios, su mayor nivel en la historia.

Dentro de las estimaciones de 2022, Lino Patiño, consejero de la Asociación Mexicana de Gas Natural Vehicular (AMGNV), considera que la incertidumbre que está generando la guerra entre Rusia y Ucrania podría provocar que Estados Unidos se convierta en el mayor exportador de gas natural licuado del mundo, lo que terminará impactando a la región de Norteamérica.

El experto puntualizó que en el caso de México si, además, la tasa de cambio sigue estando en los niveles competitivos actuales se podrán seguir teniendo precios estables y baratos en el combustible.

“México en los próximos cinco años tendrá entre tres y cinco plantas de licuefacción enfocadas en el mercado asiático funcionando o en construcción. Habrá un aumento en la demanda eléctrica nacional que va a presionar mayores importaciones”, apuntó.

Hacia el futuro, el especialista estima que **México debe fomentar el almacenamiento y la producción del gas natural** de manera dramática.

“Si el gas natural es negocio en China seguiremos viendo más plantas en México. Se debe disparar la producción nacional o el almacenamiento”, subrayó el experto de la AMGNV. El Financiero

Alemania e Italia voltean al carbón para generar electricidad

A causa del inicio de la guerra entre Rusia y Ucrania, los gobiernos de **Alemania e Italia analizan utilizar más plantas de carbón para generar electricidad** y reducir la dependencia del gas proveniente del país euroasiático.

De acuerdo con datos de la agencia de análisis *El Orden Mundial*, Rusia abastece **aproximadamente 40 por ciento del gas natural que se consume en Europa**, siendo **Alemania el país con mayor consumo de este combustible**.

El ministro de Economía alemán, **Robert Habeck**, mencionó que el país analiza incrementar el uso de sus plantas de carbón para disminuir su dependencia sobre el gas ruso.

Además, **el canciller federal de la economía más grande de Europa, Olaf Scholz**, aseguró que también analizan construir nuevas terminales de almacenamiento de gas con el mismo objetivo.

Sin embargo, **Alemania también depende del suministro de carbón ruso, que representa aproximadamente la mitad de su consumo**.

Por otra parte, el fin de semana, **el primer ministro italiano, Mario Draghi**, dijo que en ese país podrían abrir plantas de carbón que habían cerrado, y así reducir el consumo del gas ruso, que actualmente se ubica en cerca de 45 por ciento, de acuerdo con datos de la agencia *Bloomberg*.

Entre otras opciones que se analizan en Roma, está incrementar las importaciones del hidrocarburo, principalmente a través de Estados Unidos y países del Norte de África, como Argelia, Túnez o Libia. EAD

Niegan a Pemex tres planes de exploración en el Golfo de México

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) no concedió este martes a Petróleos Mexicanos (Pemex) la aprobación a tres programas de trabajo para realizar actividades de exploración en igual número de asignaciones en aguas someras del Golfo de México para el año 2022.

Se trata de las asignaciones con números **CNH-RO2-L01-A2.TM/2017, CNH-RO3-L01-G-TMV-04/2018 y CNH-RO3-L01-G-CS-02/2018**, cuyos programas de trabajo, junto con sus planes de inversión, fueron puestos a consideración del organismo regulador para su estudio y, en su caso, aprobación.

Los tres, asimismo, **están bajo la modalidad de producción compartida**, según expuso **Rodrigo Hernández Ordóñez**, de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión, en la 18ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la CNH. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022



2

Pemex y CFE obtuvieron pérdidas netas al cierre de 2021

Pemex ha registrado pérdidas desde los últimos 8 años, mientras que la CFE presentó pérdidas por segundo año consecutivo, según lo reportado en sus resultados financieros y operativos al cuarto trimestre de 2021

Al cierre de 2021, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Petróleos Mexicanos (Pemex) reportaron pérdidas netas por 319.8 mil millones de pesos (mmdp) en conjunto. [La CFE obtuvo una pérdida de 95.4 mmdp](#), mientras que Pemex perdió 224.4 mmdp.

El pasado 26 y 28 de febrero, tanto la CFE como Pemex presentaron su resultados financieros y operativos al cuarto trimestre de 2021. A partir de ello, el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) realizó un análisis comparativo de ambas empresas.

En el caso de Pemex, encabezada por Octavio Romero Oropeza, ha reportado pérdidas netas desde 2013. El año que más registró pérdidas fue en 2015 (172.6 mmdp) y en 2020 (509.1 mmdp), mientras que el año en que se obtuvieron las menores pérdidas fue en 2013 (169.9 mmdp).

La subsidiaria Pemex Transformación Industrial (PTI), que realiza las actividades de refinación y petroquímica, **registró las mayores pérdidas del periodo, que fueron por 172.4 mmdp.** Además, dicho segmento fue el único que reportó pérdidas brutas (por 83.4 mmdp).

Lo anterior, apunta el IMCO, quiere decir que lo vendido por PTI durante el año pasado fue 83.4 mmdp mayor que los ingresos obtenidos por su venta. Asimismo, **al finalizar el 2021, la empresa productiva del Estado presentó una deuda total de 2.24 billones de pesos, lo que equivale al 8.6% del Producto Interno Bruto (PIB) de México en 2021.**

De dicho saldo total de la deuda, 21.7% corresponde a deuda de corto plazo (menos de un año), mientras que el resto (78.3%) concierne a deuda de largo plazo (más de un año). No obstante, **este saldo es menor a lo reportado al cierre de 2020, que fue de 2.26 billones de pesos.**

Otro de los mayores gastos de Pemex fue por el pago de intereses, comisiones y otros gastos relacionados a su deuda. En total, en 2021 pagó 145.8 mmdp en dicha materia, esto es, 16 mmdp menos que al monto de 2020, que fue de 161.8 mmdp (9.9% menos).

Por otro lado, la empresa estatal registró “un avance marginal en la plataforma de producción de petróleo crudo de Pemex” por primera vez en diez años, en un periodo comprendido del 2011 al 2021, **año durante el cual se produjeron 27 mil barriles diarios, lo que generó un amento de 1.6% en la producción de crudo.**

Esta producción, de igual manera, se incrementó por primera vez en más de una década. **Mientras que en 2021 se produjeron 1.69 millones de barriles diarios (MMbd), en 2020 la producción diaria fue de 1.66 MMbd.**

En cuanto al gas natural, el año pasado, Pemex presentó el mejor nivel desde 2011, el cual fue de 4 mil 746 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) de gas natural, **producción menor a la obtenida al cierre de 2020, en el que se reportaron 4 mil 852 MMpcd.**

Por último, **Pemex obtuvo la mayor producción de petrolíferos desde hace 4 años. Al 31 de diciembre de 2021, se produjeron 714 mil barriles diarios (Mbd) de petrolíferos** en las seis refinерías del Sistema Nacional de Refinación, un incremento del 20.9% frente a lo producido en 2020. El petrolífero que más se produjo en las refinерías de Pemex fue el combustóleo, del cual se produjeron 224 Mbd, cifra superior a la obtenida en 2020, que fue de 176 Mbd.

Resultados de la CFE

En el caso de la CFE, **presentó pérdidas por segundo año consecutivo, luego de que reportara ganancias entre 2016 y 2019.** Durante esos cuatro años se obtuvieron ganancias de 289.2 mmdp. Sin embargo, debido a la helada que impactó en el estado de Texas, Estados Unidos, **en febrero de 2021, la empresa suministradora de energía obtuvo una pérdida 10.9% mayor a la registrada en 2020, que fue por 86 mmdp.** De igual manera, **la CFE presentó una deuda total de 393.9 mmdp, saldo 8.4% mayor a lo obtenido en 2020.** De dicha cantidad, 90.5% corresponde a deuda de largo plazo y el resto a deuda de corto plazo. En lo referente al pasivo laboral, se redujo 23.1% entre 2020 y 2021, ya que pasó de 480 mmdp a 375.1 mmdp.

En cuanto a sus ingresos, **la CFE incrementó la venta de combustibles a terceros, en específico la comercialización de gas natural, pues aumentó 168.9%, al pasar de 21.5 mmdp en 2020 a 57.8 mmdp en 2021. Infobae**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022

3

Pemex reduce ligeramente deuda financiera en cuarto trimestre

La deuda financiera de Pemex se redujo de un año a otro por el uso de financiamiento a corto plazo.

La deuda financiera total de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) se disminuyó ligeramente en 0.7% durante el cuarto trimestre del 2021, frente al mismo trimestre en 2020.

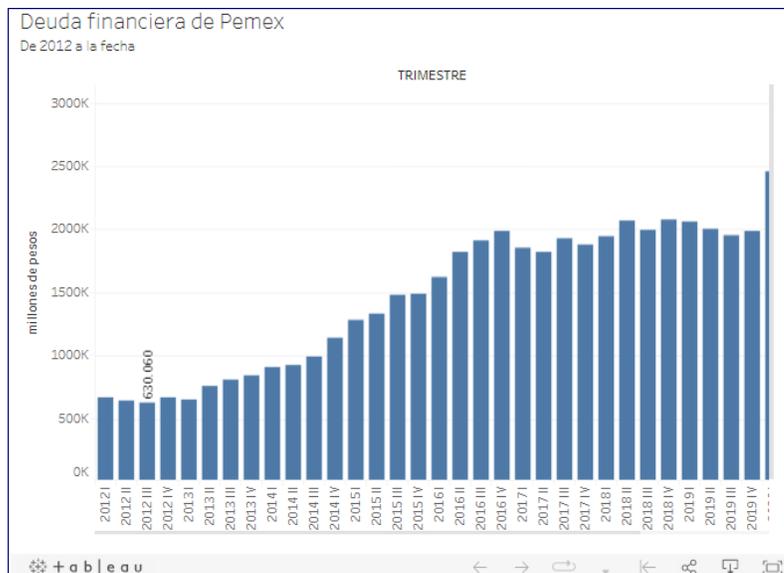
“La deuda financiera total disminuyó en 0.7% comparada con el cierre de 2020, debido principalmente al objetivo de mantener un endeudamiento neto cercano a cero, a los apoyos del gobierno federal y a las operaciones de manejo de pasivos realizadas durante el año”, explicó la empresa.

Al cierre del cuarto trimestre del 2020, la deuda financiera de Pemex se ubicó en 2,258 mil 727 millones de pesos.

Al cuarto trimestre del año, Petróleos Mexicanos y sus empresas subsidiarias y filiales realizaron actividades de financiamiento (incluyendo créditos bancarios de corto plazo) por un total de mil 058 millones de pesos.

El total de amortizaciones registradas fue de mil 027.8 mil millones de pesos.

Aproximadamente el 85% de la deuda está denominada en monedas distintas al peso, principalmente en dólares de americanos y para efectos de registro, se convierte a pesos al tipo de cambio de cierre. OGM



Otorgan suspensión contra decretazo de AMLO

La suspensión otorgada por un juez federal su suma a la obtenida por el INAI en diciembre pasado.

El juez decimo séptimo de Distrito en Materia Administrativa en la Ciudad de México, concedió una suspensión definitiva contra el acuerdo publicado por el ejecutivo en el que instruye a las dependencias del gobierno federal a considerar las obras públicas del presidente López Obrador como asuntos de seguridad nacional.

El Consejo Nacional de Litigio Estratégico, A.C. (CNLE), informó que el juzgado frenó el llamado “decretazo” con el que se prohibía a la ciudadanía acceder a información de las obras realizadas por el gobierno mexicano.

El juez determinó que al considerar como seguridad nacional las obras y proyectos del gobierno federal, se limita el acceso a la información de la ciudadanía.

Esta suspensión se suma a la resolución que ya había otorgado el Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información Pública y Protección de Datos Personales (INAI) en diciembre del año pasado. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022



Autorizan a Pemex la perforación de Iktan-1EXP en Tabasco

Pemex estima recursos prospectivos por 11.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Iktan-1EXP.

El pozo Iktan-1EXP forma parte de las actividades consideradas en escenario base del plan de exploración, aprobado por la CNH el 11 de enero de 2022 mediante la resolución CNH.E.02.001/2022.

La perforación del pozo se realizará dentro de la asignación AE-0153-M-Uchukil ubicada frente a las costas del estado de Tabasco.

Los objetivos geológicos se ubican en plioceno medio y mioceno superior, en los intervalos de 1,891 a 1,923 metros verticales y 3,455 a 3,480 metros verticales.

El pozo tendrá trayectoria tipo "J" para alcanzar la profundidad total de 3,490 a 3,626 metros verticales, para lo cual se utilizará un equipo de perforación PAE Campeche de 3,000 HP.

El hidrocarburo esperado es aceite ligero de 19 grados API en el plioceno y de 26 grados en el mioceno.

Los recursos prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 11.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico es del 57%.

El programa de perforación de Iktan-1EXP tomará 79 días: 56 días para la perforación (25 de marzo de 2021 al 20 de mayo de 2022) y 23 días para la terminación (21 de mayo al 13 de junio de 2022). OGM

Accidentes en Pemex aumentan 46.61% en el cuarto trimestre

El índice de frecuencia de accidentes en Pemex continúa incrementando conforme avanza la administración de AMLO.

El índice de frecuencia de accidentes al interior de las instalaciones de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) pasó de 0.24 en el tercer trimestre del 2020 a 0.36, lo que representa un incremento del 46.61%.

Desde los primeros tres meses del año, el índice de accidentes de la empresa productiva del estado había aumentado 9.5% en comparación al 2020.

De abril a junio la frecuencia con la que suceden accidentes en las instalaciones de la petrolera se incrementaron en 100%.

Mientras que de julio a septiembre el número de accidentes que registró la empresa en sus instalaciones aumentó 13.89%.

Durante el cuarto trimestre del año, las subsidiarias y áreas corporativas que más contribuyeron a la accidentabilidad fueron: Pemex Transformación Industrial con 46 trabajadores lesionados; Pemex Exploración y Producción con 29 trabajadores lesionados y 1 fatalidad; y Pemex Logística con 19 lesionados.

El índice de gravedad acumulado de 2021 se ubicó en 20 días perdidos por millón de horas-hombre laboradas con exposición al riesgo, 51.9% mayor que el índice registrado en 2020, debido a que los incidentes presentados ameritaron un mayor número de días de incapacidad médica.

En respuesta la petrolera nacional implementó un programa de reforzamiento de estándares críticos de seguridad en Pemex Corporativo y Pemex Transformación Industrial y se ejecuta un programa de liderazgo en administración de riesgos para Pemex Exploración y Producción.

A raíz del [accidente ocurrido en la plataforma E-KU-Alfa2](#) de PEP, se diseñó y entró en operación el Plan de Ejecución y Supervisión Segura con cero tolerancia, en el que se establecen líneas de acción a corto plazo para asegurar la continuidad operativa de las líneas de negocio, informó la empresa.

Además, se continúa con la Evaluación de la Conformidad con la NOM 020 de la STPS, para recipientes sujetos a presión acumulando a la fecha visitas a tres centros de trabajo (19 equipos dictaminados) y se está regularizando la atención al Programa de Visitas en el segundo semestre del 2021. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022



5

Mezcla mexicana se acerca a los 100 dólares

La mezcla mexicana de petróleo alcanzó su mejor nivel desde julio de 2014.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 6.29% o 5.77 dólares frente al precio de cierre del viernes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 97.57 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana de petróleo mantiene un promedio de 82.36 dólares por barril, 27 dólares por arriba de lo presupuestado por la Secretaría de Hacienda para 2022.

La mezcla mexicana cerró el mes de febrero con una ganancia de 10.46%, que le permitió hoy alcanzar su mejor precio desde el 2 de julio de 2014 cuando cerró en 97.44 dólares por barril.

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) se disparó este martes un 8% y se situó en 103.41 dólares por barril, por la evolución de la guerra en Ucrania, y pese a la decisión de varios grandes productores de liberar parte de sus reservas estratégicas.

El Brent para entrega en mayo acabó este martes en el mercado de futuros de Londres en 104.97 dólares, un 3.94% más que al término de la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en abril sumaron 17 centavos, hasta los 4.57 dólares por cada mil pies cúbicos.

Mientras que los contratos de gasolina con vencimiento el mismo mes subieron 15 centavos, hasta 3.08 dólares el galón.

El petróleo terminó la sesión en máximos no vistos desde hace ocho años, por el temor a una potencial reducción de suministro energético global derivada de la invasión rusa de Ucrania, que atraviesa su sexto día, y las duras sanciones económicas de Occidente contra Moscú.

A lo largo de la jornada el precio del oro negro llegó a subir más del 11%, superando los 106 dólares el barril

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) acordó este martes liberar 60 millones de barriles de petróleo de las reservas estratégicas de sus miembros en todo el mundo para garantizar que no habrá problemas de suministro tras la invasión rusa de Ucrania.

“La situación en los mercados de energía es muy seria y exige nuestra completa atención. La seguridad de la energía global está bajo amenaza, poniendo en riesgo la economía mundial durante una etapa frágil de la recuperación”, dijo la AIE en un comunicado.

Antes del inicio del conflicto en el este de Europa, el mercado ya se presentaba ajustado debido a la creciente demanda de energía derivada de la salida global de crisis de la covid-19 y la oferta limitada.

Por otra parte, los países de la alianza OPEP+, entre los que está Rusia, se reúnen este miércoles para revisar su política de aumento mensual de producción para el mes de abril. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022

6

Determinan idoneidad de Meyer Falcón para ser consejero de Pemex

El pleno votará hoy el nombramiento para ocupar el puesto de consejero independiente en Pemex.

Por unanimidad la Comisión de Energía de la Cámara de Senadores dictaminó la idoneidad de Lorenzo Mauricio Meyer Falcón como integrante independiente del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Se espera que hoy el pleno del senado vote el nombramiento.

Meyer Falcón es experto en materia energética y tuvo cargos de dirección en la Comisión Reguladora de Energía (CRE) durante los sexenios de Felipe Calderón y de Enrique Peña Nieto, en este último caso durante la aplicación de la reforma energética.

En esta ocasión el PAN elogió la formación y experiencia de Meyer Falcón, por lo que votó a favor, aunque se reservó el voto de la bancada este martes, cuando el dictamen sea votado por el pleno.

La senadora panista Xóchitl Gálvez destacó que Meyer Falcón es “un claro ejemplo que no todo aquel que trabajó en gobiernos anteriores queda ‘tachada’ para ocupar cargos. Es importante que haya sido parte de la reforma energética pues podrá explicar a Pemex la importancia de los órganos reguladores y llevar a la paraestatal a números verdes”. OGM



Reforma Eléctrica podría ser discutida en marzo; Movimiento Ciudadano apoya discusión

La bancada naranja adelanto votará en contra si se queda en los términos de AMLO; Va por México reitera que la iniciativa debe ser discutida después de elecciones

Movimiento Ciudadano (MC) en la Cámara de Diputados se dijo a favor de que este mes de marzo arranque el proceso de dictamen de la iniciativa de [reforma eléctrica](#), tal como busca la bancada de Morena, pues se dicen “listos” para el debate. Sin embargo, adelantaron su voto en contra de la propuesta tal como la envió el presidente **Andrés Manuel López Obrador**.

“Nosotros estamos dispuestos a lo mismo en el caso de la reforma eléctrica, que se discuta y que se vote; incluso de que se consideren posibles modificaciones, ese debería de ser el espíritu legislativo. Y ojalá que pasemos de ser una legislatura de efemérides e iniciativas insustanciales, y oficialía de partes del Ejecutivo a una iniciativa que discuta las visiones de país y que vote los grandes proyectos que hay para este país”, dijo este martes el coordinador de la bancada, **Jorge Álvarez Máynez**.

En conferencia de prensa en el **Palacio Legislativo**, los diputados de MC emitieron su posicionamiento sobre el término de los foros de parlamento abierto de la reforma eléctrica, que calificaron de un montaje y simulación, y expusieron que evidenció el temor de los empresarios sobre la propuesta.

Criticaron que en los 25 foros hubo 62 ponentes para hablar en contra de la iniciativa y 73 a favor, y de ellos más del 70 por ciento eran funcionarios de la [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE). Sin embargo, también reconocieron que los grandes empresarios generadores de electricidad privada en el país desdeñaron asistir a los foros, pero defendieron que en su lugar asistieron los líderes de las cúpulas empresariales, como del CCE, Concamin, Canacindra y Coparmex.

“Hubiera sido deseable que las empresas que fueron convocadas hubieran participado, sí hubiera sido deseable, pero sí es aclarar y decirlo con mucha claridad, el **sector privado mexicano** está en contra de esta reforma y abiertamente dijeron que esta reforma no solamente inhibe la inversión, representa un riesgo y un retroceso para nuestro país”, dijo el diputado Manuel Herrera.

En otra entrevista en la cámara, el coordinador de los diputados del PRD, **Luis Espinosa Cházaro**, habló a nombre de la alianza “Va por México”, que tienen con el PAN y el PRI, para reiterar que no permitirán que la reforma se discuta antes de las elecciones del próximo 6 de junio. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de marzo de 2022

Suben gasolina, gas y alimentos por la guerra

7

Las próximas semanas se incrementará el subsidio que da el gobierno mexicano para conservar los precios de la gasolina y el gas en niveles que permitan que camine la economía.

Si antes del inicio de las hostilidades entre Rusia y Ucrania, los precios de la gasolina y del gas iban al alza, ahora existe la presión extra sobre esos energéticos en cuanto a su precio final al consumidor, por lo que para las próximas semanas se incrementará el subsidio que da el gobierno para conservarlos en niveles que permitan que camine la economía y se asegure la gobernabilidad.

Al ser Rusia un productor importante de petróleo y gas a nivel mundial, lo que ocurra en ese país tiene efectos al fijar los precios mundiales de productos que compra México, por lo que esto puede derivar en aumentos importantes en los precios de esos combustibles, como ya se ha estado observando.

Existe una fecha relevante para el gobierno de la autollamada 4T, y esa es el próximo 10 de abril, en la cual se llevará la consulta popular en torno a la revocación de mandato del presidente. Por este motivo, no existe la posibilidad de que el gobierno suelte el precio del gas y la gasolina antes de la primera quincena de ese mes.

Después de ese día y de continuar el conflicto bélico, seguramente no habrá capacidad económica del gobierno para seguir subsidiando los precios, en ese sentido se darán alzas graduales en los precios de todos los combustibles.

A través del estímulo fiscal por medio de la cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) se le ahorra al consumidor en la gasolina Magna, en promedio, 5.49 pesos por litro; sin embargo, ante el aumento de los combustibles procesados a nivel internacional, las ganancias que recibe el país por el alto precio del petróleo en estos momentos, se diluye como agua entre las manos.

Las paradojas que ofrece Pemex: por un lado, los países productores de petróleo como México, viven tiempos de bonanza por la continua alza del 'oro negro', empero, al mismo tiempo por tratarse de un país importador de gasolinas, se tiene que pagar lo que establece el mercado que es en promedio, del orden de 1.27 dólares estadounidenses por litro.

En la Ley de Ingresos de la Federación para 2022 se estimó un precio del barril del petróleo en 55 dólares por barril; el día de ayer la mezcla mexicana ya reportaba un precio de hasta 88 dólares por barril.

Como importador de gasolinas y otros derivados de petróleo, el aumento en el precio tiene consecuencias en toda la economía mexicana, incrementando las presiones inflacionarias

De igual manera, al ser Rusia uno de los países denominados como graneros del mundo y al verse afectadas sus cosechas por la guerra, los precios, por ejemplo, del maíz y del trigo, tendrán un incremento que está supeditado precisamente a la evolución del conflicto.

Como se sabe, nuestro país es deficitario en la producción de esos cereales, buena parte del consumo interno se importa, lo que significa que se tendrá que pagar más por abastecer las necesidades del mercado nacional y en ello también va buena parte de los ingresos que capta el gobierno.

Si a lo anterior le sumamos la creciente inflación, la crisis del COVID-19 y el mal gobierno, pues estamos ante la tormenta perfecta que daña más a los sectores de la sociedad más desprotegidos.

La caída en la producción de granos de Ucrania o Rusia harán variar el precio mundial del trigo y del maíz, esto lamentablemente podría tener efectos muy malos en los bolsillos de las familias mexicanas, que no han terminado de recuperarse de los estragos del COVID-19. y que ahora podrían verse afectados porque el precio de la tortilla y el pan pudieran aumentar.

En materia presupuestal, si se estira la cobija para un lado, se descobija el otro. Veremos cuáles serán los rubros, sectores y programas que se afectarán para mantener el ritmo de las importaciones de gasolinas, gas y alimentos

Lo que sí es un hecho es que las tres obras insignia de este sexenio; Dos Bocas, Santa Lucía y Tren Maya, no se detendrán como tampoco el fondeo a los programas de política asistencial-electoral. El Financiero