

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Octubre de 2020

PORTADAS



1

Los principales diarios nacionales coinciden en que la noticia de este jueves fue el aval del máximo tribunal al ejercicio promovido por López Obrador.

Expansión Política

@ExpPolitica

Un tema se lleva las portadas de los principales diarios este viernes: el aval de la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) a la consulta popular promovida por el presidente Andrés Manuel López Obrador sobre eventuales procesos judiciales en contra de sus antecesores.

En diferentes tonos, los diarios dan cuenta de este hecho y, en algunos casos, se destaca que la Corte cambió la pregunta que se hará en el ejercicio.

El Universal

Learn more

Corte da luz verde a consulta de juicio a expresidentes

El Universal reporta sobre el fallo de la Suprema Corte que dio luz verde a la consulta impulsada por el presidente López Obrador para que se pregunte a la ciudadanía si los expresidentes deben ser investigados o no, y si procede, también juzgados.

La Jornada

A consulta directa, el juicio a expresidentes

La Jornada retoma en su portada la decisión de la Suprema Corte de avalar la solicitud de consulta del presidente López Obrador sobre posibles juicios a los expresidentes del país.

Milenio

Habrá consulta sobre “actores políticos”, no “expresidentes”

Milenio también publica como su nota principal el fallo de la Suprema Corte, aunque en su caso resalta la modificación que los ministros hicieron a la pregunta sobre la consulta, de manera que en ella no se incluya el nombre específico de expresidentes sino el concepto general de “actores políticos” que hayan cometido posibles actos indebidos.

Reforma, al igual que *Milenio*, resalta en su portada que la decisión de la Suprema Corte sobre la consulta se dio no sin que antes los ministros cambiaran la pregunta de la consulta, que ahora quedó más abierta.

El Financiero

Habrá consulta, pero... con otra pregunta

El Financiero también resalta el aval a la consulta promovida por el presidente López Obrador, así como la modificación en la pregunta.

Excélsior

Avalan consulta, pero cambian la pregunta

Excélsior, en un sentido similar al de *El Financiero*, destaca la aprobación de la consulta junto con el cambio de pregunta.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Octubre de 2020



2

CFE y Fermeca ponen en operación gasoducto Villa de Reyes–Agascalientes–Guadalajara

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) informó que ha iniciado operaciones el gasoducto Villa de Reyes–Agascalientes–Guadalajara (VAG), propiedad de la empresa Fermeca. Con la puesta en operación de este sistema se concluye la conectividad de la red de gasoductos conocida como 'Wahalajara', la cual transporta a México el gas natural más barato del mundo, proveniente de la región de Waha, en Texas, Estados Unidos.

En un comunicado conjunto, la CFE dijo que con esta ruta, a través de su filial CF Energía, inició el suministro del combustible proveniente de Waha, Texas, a la empresa Arcelor Mittal, el mayor consumidor industrial de este energético en México.

Con dicho suministro la empresa siderúrgica tendrá acceso al gas natural de menor precio en el mundo, en un contrato que representa ingresos por más de 456 millones de dólares con CF Energía. Adicionalmente, las centrales de generación de energía eléctrica ubicadas en el complejo de Manzanillo, que actualmente utilizan gas natural licuado, recibirán gas continental proveniente de Waha, con lo que la CFE tendrá un ahorro de 154 millones de dólares al año.

Mientras que las centrales de Salamanca Cogeneración y Valle de México se verán beneficiadas con el suministro de este gas natural, teniendo ahorros anuales de 28 millones de dólares. Con ello, la CFE ahorrará hasta 182 millones de dólares en la generación de energía eléctrica para 2021. "Nuestra red de gasoductos nos permite llevar desarrollo, energía para industrias, oportunidades de crecimiento y mejores condiciones de vida para las familias mexicanas. En Fermeca continuaremos trabajando por un sector energético con vocación social y que nos beneficie a todos", dijo el director de Fermeca, Manuel Calvillo.

Por su parte, la CFE agradeció a Fermeca su contribución con el desarrollo de infraestructura energética y el compromiso para la entrega de este hidrocarburo. Dicho gasoducto se vio involucrado en una renegociación del contrato por parte de la CFE y Fermeca desde el inicio de la administración, ya que el proyecto se encontraba detenido. El gasoducto tiene una longitud de 388 kilómetros y 36 pulgadas de diámetro, correr por San Luis Potosí, Agascalientes y Jalisco y el proyecto fue adjudicado en abril de 2016. Milenio

La Fibra E administrada por la CFE incumple el pago a sus tenedores

El Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura (Fibra E) administrado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) incumplió en el último pago a sus tenedores.

CFE Capital, la entidad administradora de la Fibra, debió realizar esta transacción ayer miércoles 30 de septiembre. Sin embargo, el pago no se llevó a cabo bajo el argumento de fallas operativas.

"El administrador instruyó al fiduciario a realizar una distribución a los tenedores en la fecha de distribución correspondiente al 30 de septiembre de 2020. No obstante lo anterior, el fiduciario no realizó la distribución en la fecha instruida por razones operativas del fiduciario no imputables al administrador", se informó ayer por la noche a la Bolsa Mexicana de Valores.

En el breve comunicado no se especificó cuáles fueron las fallas operativas.

El pago, se informó en el texto, se llevaría a cabo en el transcurso de la mañana de este jueves. Sin embargo, hasta esta publicación, la Bolsa no ha informado sobre la realización de la transacción a favor de los tenedores de los certificados bursátiles.

La oficina de comunicación de la CFE fue consultada al respecto, pero hasta ahora no han ofrecido información al respecto.

Esta Fibra es un instrumento que comenzó a cotizar en la administración pasada para incentivar la inversión privada en proyectos eléctricos, de hidrocarburos y de infraestructura. Expansión

Pemex reporta producción en 13 de sus campos estrella, pero sin cumplir su meta

La estrategia inicial comprende 20 campos: 11 de ellos ya reportan producción de crudo y dos más de gas.

La petrolera nacional Pemex ha depositado en 20 campos su mayor esperanza para aumentar su producción de crudo y dar revés a la declinación que ha marcado a la compañía en los últimos años.

Si bien la estrategia está plagada de retrasos, hasta agosto pasado ya 13 de los 20 campos han reportado producción de crudo o de gas natural, de acuerdo con los últimos datos publicados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), el regulador del sector.

En el octavo mes de este año estos campos sumaron 76,826 barriles de crudo al día, equivalente al 4.7% de la producción que Pemex reportó en agosto.

A pesar de que la producción de los denominados campos prioritarios ha crecido de manera importante –en diciembre solo sumaban 4,417 barriles–, la cifra reportada aún está muy por debajo de la meta que se planteó la compañía.

Como ejemplo, para diciembre de 2019 se esperaba que estos activos sumaran una producción de 103,000 barriles al día y para 2021 cerca de 300,000 barriles diarios –su pico máximo–. Los especialistas del sector dudan de que la petrolera pueda cumplir esta meta, sobre todo debido a los retrasos y la falta de producción en campos importantes, como lo es Ixachi.

En un primer cronograma que data de inicios del año pasado, la compañía establecía que en septiembre y octubre de 2019, 13 de estos campos ya aportarían a la producción nacional, pero hasta ahora sólo 6 de estos ya se encuentran en operación.

“Las demoras en las prioridades son mucho más reveladoras que los malos resultados en el resto del portafolio. Muestran a un Pemex inconsistente y a veces insuficiente operativamente”, dice Pablo Zárate, managing partner de *FTI Consulting*.

Los campos que hasta ahora suman a la compañía son: Cahua, Cheek, Cibix, Hok, Manik NW, Mulach, Octli, Tlacame, Xikin, Pokche y Choccol. Este último reportó producción de octubre a julio pasado, en agosto no aportó crudo a la petrolera. Valeriana e Ixachi aportan a la producción, pero sólo en el segmento de gas.

Ixachi fue presentado por la administración actual como uno de los campos que ‘salvarán’ a la petrolera de la baja producción en la que actualmente está sumergida.

Sin embargo, hasta agosto Pemex no ha reportado extracción de crudo de este activo ubicado en Veracruz. Aunque en septiembre del año pasado se anunció el inicio de la producción en el campo con cerca de 4,000 barriles diarios, de acuerdo con información del portal de la CNH, en Ixachi sólo se produce gas no asociado y nitrógeno.

La administración de Pemex espera que este campo llegue a su pico máximo de producción en 2022, con 82 mil barriles de crudo al día, pero los analistas del sector advierten que la compañía ya va tarde a esta meta.

“Ixachi es en realidad un campo de líquidos y gas; hay mucha confusión porque inicialmente se comunicó que aportaría mucho crudo, pero en realidad es un importante campo de gas”, explica Zárate.

El plan también muestra retrasos en otros segmentos. La compañía aún no presenta planes para tres de estos 20 campos ante el órgano de gobierno Comisión Nacional de Hidrocarburos: los correspondientes a Jaatsul, Valeriana y Pokche.

Pese a la ausencia de un plan y a que se encuentra en etapa de evaluación, Pokche comenzó a sumar crudo a la petrolera en marzo pasado como parte de la actividad temprana en sus pruebas de producción.

Pese al entusiasmo con el que fue presentada la estrategia en diciembre de 2018, los analistas desestiman que los campos serán suficiente para repuntar la producción de la compañía y suplir lo que aportan otros campos en declinación natural como Ku Maloob Zaap.

La petrolera también tiene otro pendiente en el tintero. Octavio Romero Oropeza, director de la compañía, dijo a finales del año pasado que la petrolera contaría con 20 campos a desarrollar por año. Sin embargo hasta ahora, la administración no ha dado señal de esta estrategia. Expansión

Desierta, la licitación del IMP para un diagnóstico de Dos Bocas

Aumenta Pemex ventas al exterior

Redacción / Energía a Debate

Se declaró desierta la licitación del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), por medio de la cual se pretendía contratar un "Servicio de asistencia técnica para la elaboración de un diagnóstico relacionado con la ejecución del proyecto de la Refinería Dos Bocas, Tabasco".

De acuerdo con la convocatoria, el ganador de la licitación LA-018T0004-E97-2020 del IMP, tendría que entregar "un diagnóstico preliminar del proyecto" de la Refinería Dos Bocas, a fin de "determinar el estado" que guarda, "proponer estrategias y acciones a fin de mitigar los riesgos" y finalmente presentar el diagnóstico a Petróleos Mexicanos (Pemex).

Ninguna de las cuatro propuestas de las empresas Worley Engineering, Blackstrat, Instituto Mexicano de Dirección de Proyectos (IMDP) y ACG Global-Sigma resultó solvente, al no cumplir los requisitos de carácter técnico ni tampoco los de entrega de documentación administrativa.

La Refinería Dos Bocas, que actualmente se construye en Dos Bocas, Tabasco, tendría una capacidad de 340 mil barriles diarios de proceso de petróleo crudo y, en caso de lograrse su operación a máxima capacidad, sería capaz de producir 170 mil barriles diarios de gasolina y 120 mil barriles diarios de diésel de ultrabajo azufre. Sería la refinería más grande de México.

Las ventas de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) al exterior no han bajado e incluso durante agosto, éstas aumentaron en línea con una mejora de la demanda en el mercado internacional.

De acuerdo con sus últimas estadísticas, de julio a agosto, Pemex vendió 13.2 por ciento más crudo.

Pemex pasó de comercializar un millón 51 mil barriles diarios en julio pasado, a un millón 190 mil barriles diarios en agosto.

Eso se reflejó en mayores ingresos para la petrolera, pues de un mes a otro, el valor de las ventas de crudo se elevó en 21.8 por ciento, al pasar de ingresar mil 197 millones de dólares en julio, a mil 459 millones de dólares en agosto.

Para Luis Miguel Labardini, especialista del sector energético, estos resultados van en línea con la recuperación de los precios del crudo a nivel internacional, que está aprovechando Pemex para poder desahogar producto.

"La demanda interna se contrajo significativamente por el virus y eso afectó los ingresos de Pemex, ahora que se está recuperando el mercado la oportunidad está viniendo del exterior.

"Pemex está aprovechando la recuperación que está teniendo la demanda exterior sobre la interna", dijo Labardini.

Durante agosto, el precio de la mezcla mexicana promedió en 39.52 dólares por barril, 7.5 por ciento más que durante el mes previo.

La crisis del Covid-19 provocó un total colapso de la industria petrolera, que derivó en que los precios internacionales se desplomaran ante una menor demanda del crudo a nivel mundial.

En enero pasado, previo a la pandemia, Pemex mandó al exterior un millón 260 mil barriles diarios, siendo el nivel más alto del año, en contraste, en julio mandó un millón 51 mil barriles diarios, la cifra más baja de enero a agosto.

Del total de crudo que Pemex produjo en agosto pasado -un millón 632 mil barriles diarios-, la mayoría tuvo como destino América, con el 62 por ciento; el lejano Oriente, con 22 por ciento, y el 16 por ciento se fue a Europa. Reforma

Alerta CFE por fraude desde Whatsapp y Facebook

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) mantiene su llamado de alerta porque hay maleantes que intentan cometer fraudes por medio de mensajes de cobro que envían por medio de Whatsapp, Facebook y Twitter.

Desde noviembre de 2016 la instancia federal ha lanzado esta alerta, pues llega a las redes sociales un mensaje con la leyenda "IMPORTANTE". El texto anexa la petición de exigir la no imposición de medidores y canaliza a una página en la cual solicitan datos de los usuarios que quieran acceder al monedero CFE.

sí, la CFE alerta y niega categóricamente que los medidores inteligentes estén vinculados al supuesto monedero CFE, el cual no existe, insisten.

Recalcan que se han tenido periodos de sustitución de medidores pero esto se lleva a cabo de manera gratuita.

Los mensajes para vincular a la página web llegan a través de las redes sociales y esto ya lleva varios años sin que lo puedan erradicar. Notigram

La deuda de Pemex aplasta a proveedores y contratistas

La profunda crisis financiera que vive Pemex ya se trasladó a la cadena de proveeduría y contratistas, quienes ven afectadas sus finanzas y su planeación por la demora en los pagos y la postura "burocrática" y "dilatatoria" de la petrolera.

El presidente de la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación ([Canacintra](#)), Enoch Castellanos Férrez, señala en entrevista con **Proceso**:

"Vemos que se sigue agudizando la situación. Siguen creciendo los adeudos con empresas de todos los tamaños, desde empresas pequeñas y hasta empresas grandes. No sólo por un burocratismo que puede tipificarse como dolo, porque hay la instrucción de que no firmen estimaciones o de que no den folios para que puedan registrarse los adeudos, en fin, hay una serie de dilaciones que lo único que dejan ver es la intención manifiesta de tratar de retrasar lo pagos, que está causando la insolvencia de muchas empresas."

De acuerdo con el líder empresarial de origen chiapaneco, sólo en la Canacintra existen más de 500 empresas que son proveedoras o contratistas de la empresa dirigida por Octavio Romero Oropeza, en diferentes ramos que van desde el sector de la industria química y metalmecánica, hasta bienes de capital que abastecen a Pemex, las cuales ya se encuentran mermadas.

"Esta situación se da en el momento en que se decide no contar con más recursos por parte de Hacienda para solventar esos adeudos. Pero no tenemos que estar mendigando por una obra o recursos que ya se entregaron. Pemex tiene que cumplir sus compromisos legales y mercantiles. Cada vez hay más empresas que están yendo a las demandas en Tabasco, Veracruz, Campeche y Tamaulipas", abunda Castellanos.

Los números de Pemex para 2021 no son halagüeños. De entrada, el proyecto de presupuesto que envió la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) a la Cámara de Diputados para la "empresa productiva del Estado" presenta en su balance financiero un déficit de 92.7 mil millones de pesos, dado que en el sector persiste la incertidumbre y que su techo de gastos de servicios personales asciende a 93.6 mil millones.

Según los Criterios Generales de Política Económica 2021, las asignaciones proyectadas de Pemex y la Comisión Federal de Electricidad suman 961.7 mil millones de pesos. Sin embargo, para la petrolera se prevé 56.6% de los recursos, lo que significa un aumento de solo 0.6% en términos reales respecto al año previo.

Fragmento del reportaje publicado en la edición 2291 del semanario Proceso, cuya [versión digital](#) puedes adquirir aquí.

Petróleo a la baja a ritmo de Covid

Los precios del petróleo tuvieron una fuerte caída ayer 1 de octubre, llegando a perder por momentos hasta 6%, ante las perspectivas de que la demanda se mantenga bajo presión en medio del aumento de casos de Covid-19 en Europa y Estados Unidos, así como por el aumento registrado en la producción de la OPEP en septiembre con respecto a agosto.

Con ello, la cotización del West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos terminó con una baja de 3.73% o 1.50 dólares, llegando a 38.72 dólares por barril. Sin embargo, llegó a caer más de 6%, para tocar un mínimo de 37.61 dólares durante la sesión.

El referencial mundial Brent del mar del Norte cerró en 40.75 dólares por barril, una baja de 3.66% o 1.37 dólares por barril. Durante la jornada la cotización se vio presionada, mostrando un descenso de 5.22%, a 40.09 dólares por barril.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación cayó 3.18% o 1.18 dólares el barril, para cotizar en 35.94 dólares por barril.

Aumentan producción

“La expectativa de demanda de petróleo no mejora, por el contrario ha empeorado ante los rebrotes del coronavirus. La OPEP está aumentando su producción y no encuentra justificación por la demanda que no crece. Es un tema más de especulación”, explicó Jorge Gordillo, director de Análisis de CI Banco.

Agregó que lo que está detrás de la distorsión en la cotización del petróleo es que mes tras mes, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) están aumentando su producción a pesar de que se habían comprometido a mantener los niveles bajos.

Tan solo, las exportaciones de la OPEP aumentaron a 18.2 millones de barriles por día en septiembre desde los 17.53 millones de barriles por día reportados en agosto. Para el mismo mes, las exportaciones marítimas de la OPEP+ aumentaron a 22.84 millones de barriles por día contra los 22.11 que el cartel exportó por mar en agosto.

“Además de agregar más crudo a los mercados globales, el incumplimiento continuo de los miembros de la OPEP+ hace que sea menos probable que el grupo extienda el nivel actual de recortes más allá de diciembre, cuando las cuotas se reducirán en otros 2 millones de barriles por día”, expuso en una nota Chris van Moessner, especialista de S&P Global Platts.

Aunque las exportaciones de petróleo federal de Irak se mantuvieron casi estables en septiembre en comparación con agosto, el segundo mayor productor de la OPEP puede haber fallado una vez más en implementar recortes de compensación para equilibrar la sobreproducción entre mayo y julio.

Dijo que Irak se había comprometido a recortar 400,000 barriles diarios adicionales en agosto y septiembre para compensar la sobreproducción de mayo a julio en un plan respaldado por Arabia Saudita y sus aliados del Golfo. La cuota del país para agosto y septiembre es de 3.804 millones de barriles por día, excluyendo los recortes adicionales voluntarios para compensar la sobreproducción.

Septiembre, mal mes

Del lado de los precios, en septiembre continuó el deterioro al cerrar con caídas en torno a 5 y 9 por ciento. El Brent sufrió el peor descenso, al hundirse 9.56% y la mezcla mexicana de exportación bajó 9.13 por ciento. Mientras que el WTI cayó 5.61 por ciento.

En tanto, la demanda mundial de petróleo se reduciría en 8.7 millones de barriles diarios en 2020, lo que significaría un descenso de 8.4% en comparación con el 2019 debido a la crisis provocada por el brote de la pandemia de la Covid-19, según estimó la calificadora de riesgo crediticio Standard & Poor's.

Jorge Gordillo consideró que seguirá la volatilidad en la cotización del crudo porque aún “no está dominada la pandemia” y el anunció de una vacuna para combatir el coronavirus podría no estabilizar el mercado petrolero y acelerar el ritmo de la recuperación económica, la cual se ve dispar en los distintos sectores.

“Esa incertidumbre genera volatilidad en los precios, sobre todo en activos que más apuestas en riesgo está poniendo el mercado”, añadió.

El analista estimó que la cotización del crudo podría encontrarse en niveles de entre 42 a 44 dólares por barril al cierre de 2020 y podría recuperarse hacia el 2021, pero no a niveles mayores a los 50 dólares por barril. Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Octubre de 2020



Precios del petróleo caen hasta 4.18% tras positivo de Trump a Covid-19

Los **precios del petróleo** bajaron bruscamente este viernes, [después del anuncio de Donald Trump de que dio positivo por Covid-19](#), en un contexto de desequilibrio entre oferta y demanda que sigue siendo poco propicio para la recuperación de los precios.

El barril de **Brent** del Mar del Norte para entrega en diciembre valía 39.34 dólares en Londres, un 3.88% menos que el jueves al cierre.

En Nueva York, el barril del WTI para noviembre bajó un 4.18%, a 37,10 dólares.

El jueves, [los dos precios de referencia ya habían caído más de un 3% al cierre](#), después de haber cruzado la marca del -5% durante la sesión.

Trump, de 74 años, dijo en un tuit el jueves por la noche que dio positivo, al igual que su esposa Melania, y que iba a entrar en cuarentena.

El anuncio provocó la caída en picado de los precios del petróleo, que en ese momento solo perdían un 1 por ciento.

El petróleo ya se encontraba en territorio negativo después de que la presidenta de la Cámara de Representantes, **Nancy Pelosi**, y la Casa Blanca no lograron alcanzar un acuerdo bipartidista sobre más ayuda económica en respuesta a la pandemia del coronavirus, lo que se sumó a los temores sobre el panorama de la demanda sin más apoyo para la economía.

Los inversores siguen preocupados "por el hecho de que la producción de petróleo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) está aumentando mientras que el repunte de la demanda se está agotando", añadieron los analistas de JBC.

Y la ausencia de un nuevo plan de recuperación estadounidense no ayuda, según Jeffrey Halley de Oanda.

"La combinación de una demanda tibia, el aumento de la oferta mundial y la incertidumbre política en Estados Unidos están provocando un poderoso cóctel que impulsa a la baja los precios", dijo por su parte Stephen Brennock, analista de PVM.

Los suministros de crudo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (**OPEP**) aumentaron en septiembre en 160,000 barriles por día (bpd) respecto al mes anterior, mostró una encuesta de Reuters.

El aumento fue principalmente el resultado del mayor bombeo de Libia e Irán, miembros del grupo que están exentos de un pacto de suministro con aliados liderados por Rusia, un grupo conocido como OPEP+.

La producción de Libia ha aumentado más rápido de lo que esperaban analistas después de que el Ejército Nacional Libio relajó su bloqueo. La producción de crudo del país ha aumentado a 270,000 bpd, a medida que aumenta la actividad exportadora, dijo a Reuters una fuente libia del sector. Economista

Calificación de Pemex y debilidad de inversión, foco de riesgo: CESF

Las revisiones a la calificación crediticia de México y la de Petróleos Mexicanos (Pemex), se mantienen en el foco de riesgo para las autoridades y supervisores que integran al Consejo de Estabilidad del Sistema Financiero (CESF).

En varias de las seis reuniones en el año que sostuvieron los integrantes del CESF, destacaron que el riesgo de una disminución en la calificación de deuda soberana está relacionado con el bajo ritmo de crecimiento económico.

Al interior del décimo Informe Anual del Consejo, destacaron que el debilitamiento de la inversión y el riesgo que representan los pasivos contingentes de Pemex, son factores de riesgo para la calificación soberana.

"Dados los fuertes vínculos entre el soberano y la empresa petrolera, los retos financieros que enfrenta Pemex son importantes para los perfiles crediticios del gobierno federal", plantea.

En el documento, explican que durante el 2019 y el 2020, las principales agencias calificadoras realizaron señalamientos sobre el debilitamiento de algunas variables del entorno económico y el ambiente de los negocios en México y de sus posibles repercusiones sobre las calificaciones crediticias.

Entre los factores que destacan las calificadoras están un menor crecimiento económico, incertidumbre ante políticas públicas menos predecibles, la ausencia de un mayor apoyo fiscal ante la recesión económica "lo cual en su opinión podría retrasar la recuperación económica así como generar un riesgo para las finanzas públicas debido al deterioro del perfil financiero de Pemex".

Explicaron que "a pesar de la estabilización de la plataforma de producción durante el 2019 y la capitalización que realizó el gobierno federal en septiembre de este año, la caída de los precios mundiales del crudo y la expectativa de una lenta recuperación ha incrementado los retos que enfrenta Pemex".

Lo anterior, puede alimentar la generación de pasivos contingentes que pesarían sobre la calificación crediticia del soberano. Explican que en México la reducción de los precios del petróleo deteriora la situación financiera de Pemex, al tiempo que propicia mayores ajustes en los portafolios de inversión y salidas de capitales. Economista