

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Septiembre de 2020

PORTADAS

1

Expansión Política

@ExpPolitica

En año electoral, el Consejo Nacional de Evaluación de la Política de Desarrollo Social (Coneval) tendrá 23.1% menos recursos, en términos reales, frente a lo aprobado en 2020 para evaluar programas sociales, refiere *Excélsior* en uno de los temas de portada

Excélsior

Gastarán menos para evaluar apoyos sociales

En el Proyecto de Presupuesto de Egresos 2021 el Coneval tiene 361 mdp, el monto más bajo en ocho años, pues en 2013 le aprobaron 341 mdp a precio actual, refiere *Excélsior*. Será el quinto año al hilo que caen los recursos para la operación del organismo. Respecto a 2016, su presupuesto se ha reducido en más de la mitad: el desplome acumulado alcanza 53.9% en términos reales.

Reforma

Excluye SCT en obras a mitad de estados

El Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2021 excluye del Programa de Inversión de la Secretaría de Comunicaciones y Transportes (SCT) a más de la mitad de las entidades federativas del país, y de las que sí están consideradas, en al menos cinco se renueva la gubernatura, señala *Reforma*. Los estados que son considerados en el Proyecto de Inversión de la SCT para el año entrante son Chiapas, Ciudad de México, Tabasco y Veracruz, encabezadas por gobiernos de Morena, así como Durango, Guanajuato y Nayarit, de administraciones panistas.

El Universal

CDMX, con subregistro de 10 mil muertes por COVID

Entre el 1 de marzo y el 31 de agosto, en la Ciudad de México se registraron 20 mil 535 muertes asociadas a Covid-19, de acuerdo con las actas de defunción. La jefa de Gobierno, Claudia Sheinbaum, informó que al último día de agosto había 10 mil 508 decesos confirmados por el virus; sin embargo, el informe Exceso de mortalidad del gobierno capitalino señala que hay 10 mil 27 fallecimientos adicionales, indica *El Universal*, como lo muestra lo reportado en el Registro Civil.

La Jornada

En la Corte, petición de AMLO sobre juicio a expresidentes

En un hecho histórico, el titular del Ejecutivo federal, Andrés Manuel López Obrador, solicitó al Senado aprobar la consulta popular para el posible enjuiciamiento de cinco ex presidentes del “periodo neoliberal”, refiere *La Jornada*, por la presunta comisión de delitos que incluyen la entrega de recursos de la nación a particulares, fraudes electorales, complicidad con la delincuencia organizada y corrupción, a partir de “actos voluntarios irracionales”.

Milenio

Tres corporativos acapararon concesiones mineras en 18 años

Los dueños de la tierra en México desde hace casi 20 años son los mismos. Su estrategia para preservarse como líderes del sector minero: cambiar de nombre o fusionarse con empresas subsidiarias constantemente. De acuerdo con una revisión de las bases de datos y la Cartografía Minera de la Dirección General de Minas de la Secretaría de Economía realizada por *Milenio*, desde el año 2000 hasta 2018 los gobiernos otorgaron 19 mil 808 concesiones mineras que se encuentran vigentes y los beneficiados siempre son los mismos.

El Financiero

Prevé la Fed dinero barato hasta el 2023

La Reserva Federal de Estados Unidos (Fed) mantuvo sin cambios, por cuarta reunión consecutiva, su tasa de interés el miércoles, en línea con los pronósticos del mercado, destaca *El Financiero*, y prevé que se mantendrá en estos niveles por lo menos hasta el 2023, para ayudar a la economía a recuperarse de los efectos de la pandemia.

Le surgen dudas al IMP sobre factibilidad de Dos Bocas

El IMP contratará a una firma especializada para que evalúe la factibilidad del proyecto.

El Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) licitará la contratación de una firma especializada para que realice una evaluación del proyecto de la refinería de Dos Bocas, Tabasco.

La empresa contratada determinará la factibilidad, alcance de producción y el tiempo en el que se llevará a cabo.

El 30 de enero del año pasado, el IMP concluyó en un reporte, por el cual fue despedido su director, que la planta era inviable desde el punto de vista técnico y financiero.

De acuerdo al reporte, la refinería necesitaría por lo menos un año de planeación del proyecto y cuatro para su construcción, en caso de no existir ningún retraso la refinería estaría terminada hasta el 2024.

El documento asegura que sin ningún tipo de retraso, el costo de la refinería sería de 14 mil 740 millones de dólares, casi el doble de los 8 mil millones de dólares contemplados.

El instituto plantea que la única forma de que la refinería no genere pérdidas sería reubicarla en Tula, Hidalgo y reducir su inversión a 13 mil 808 millones de dólares.

Con esta licitación, el IMP espera concluir en noviembre la evaluación del avance en la construcción de la nueva refinería.

“Se requiere determinar el grado de desarrollo que tiene el alcance del proyecto, identificando cada uno de los elementos críticos con el fin de determinar posibles factores de riesgo”, planteó el organismo en su convocatoria.

Adicionalmente, deberán proponerse estrategias y acciones a efectos de mitigar los riesgos del proyecto producto de su nivel de madurez.

17 de Septiembre de 2020

¿El pronóstico de Pemex hacia 2024? Producirá menos de 1.6 mbd

3

La administración federal tiene una alta expectativa de producción de crudo hacia 2024, el último año del sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador. En su último proyecto de presupuesto, la Secretaría de Hacienda colocó como meta una plataforma de producción de 2.27 millones de barriles diarios para dicho año.

Si bien esta es menor a las cifras anunciadas anteriormente -en algún momento la administración situó la meta en 2.6 millones de barriles-, los analistas mantienen las dudas sobre la estrategia de la petrolera nacional Pemex y de las acciones del gobierno para lograr uno de sus principales propósitos: elevar la producción de crudo a niveles de 2008, después de años de caídas continuas.

Consultoras como Welligence e IHS Markit compartieron sus pronósticos sobre cómo será la producción de petróleo en México y ninguna de éstas espera una producción por encima de 1.6 millones de barriles para el 2024.

IPD Latin America, dirigida por John Padilla, tiene la expectativa de producción más baja. De acuerdo con sus cálculos, Pemex producirá 1.138 millones de barriles al día en el último año del sexenio.

“No se va a alcanzar el nivel de producción del presupuesto, está completamente fuera de posibilidad en este momento. La producción de Pemex sigue cayendo de la misma forma en que no ha cambiado la dinámica, a pesar de que la administración dice que ha recuperado la producción”, dice Padilla, quien por años trabajó en Wall Street.

Tras mayo y junio, [meses en los que el gobierno tomó la decisión de recortar la producción en colaboración con la OPEP](#), la producción en julio no regresó. “Y nuestras proyecciones a agosto son casi iguales”, afirma.

En julio Pemex reportó una producción de 1,595,000 barriles de crudo al día, [su cifra más baja en casi 41 años](#) y con lo que sumó cuatro meses de producción en caída.

“Han cambiado múltiples veces (de meta) y en su mayoría suenan pronósticos muy optimistas (...), puedo decir que es imposible que Pemex produzca 2.3 millones, dígame 700,000 barriles más que ahora en cuatro años. Simplemente no se han descubierto suficientes nuevos campos para llegar a ese número, y la ejecución de los campos prioritarios ha sido bastante tortuosa”, dice Pablo Medina, vicepresidente de la consultora Welligence Energy Analytics.

La firma con sede en Estados Unidos también tiene un pronóstico bajo: espera que Pemex produzca 1.25 millones de barriles hacia el último año del actual sexenio.

IHS Markit tiene la expectativa más favorable: prevé una producción de entre 1.5 y 1.6 millones de barriles al día. Una previsión similar tiene la consultora GMEC, con una previsión de producción de 1.5 millones de barriles en 2024.

Ambos cálculos toman en cuenta la aportación de Pemex y de las petroleras privadas que operan algunos de los campos en conjunto con la compañía nacional o que ganaron algún contrato durante las rondas resultantes de la reforma energética.

“Con el plan actual, con el ritmo de crecimiento de los privados, con el declive de Ku Maloob Zaap, nuestro escenario base no está por encima de los 1.6 millones de barriles. La meta del gobierno no debe ser elevar la producción a más de 2 millones de barriles, debe ser mantener el piso de producción”, explica Adrián Calcaneo, director de Midstream y Líquidos para América Latina de IHS Markit.

La petrolera nacional ha basado su estrategia en el aprovechamiento de campos maduros y en la puesta en marcha de 20 nuevos campos prioritarios, sin que hasta ahora la mayoría de estos reporte la producción prometida.

En sus escenarios, los analistas coinciden en tres principales factores: la inexistencia de presupuesto suficiente en Pemex Exploración y Producción, una inevitable declinación de Ku Maloob Zaap, el principal activo de la petrolera nacional, y una sobreestimación por parte del gobierno federal en su estrategia de descubrimientos y producción.

En julio, Ku Maloob Zaap aportó a la producción nacional 634,000 barriles de crudo al día, su cifra más baja desde diciembre de 2007, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Expansión

17 de Septiembre de 2020

Las malas noticias para Pemex no paran: La sobreoferta de petróleo continuará

4

Los escenarios que dibujan organizaciones como la OMS en torno a la pandemia, más el papel de la OPEP en el mercado, serían factores de presión para los precios.

El desempeño que podría reportar el mercado petrolero mundial en los próximos meses **traerá más malas noticias para Petróleos Mexicanos (Pemex)**, toda vez que se estima siga la oferta excesiva de crudo y por lo tanto los precios reporten presiones bajistas.

Este es un mal augurio para la endeudada petrolera mexicana que, de concretarse, profundizará la ya crítica situación de la empresa que, de acuerdo con la actual administración, **está destinada a ser palanca del desarrollo nacional a partir de la segunda mitad del sexenio**, es decir a partir del año 2022.

En el proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para 2021, **el gobierno estima un precio promedio de barril de petróleo en 42 dólares**, pero si las condiciones de los mercados y la economía global se mantienen, **el precio está en riesgo**, amén de que se consiga el objetivo de producir **1.86 millones de barriles diarios de petróleo**, tal como también lo estiman las expectativas oficiales y de las que dudan los analistas del sector privado tanto, debido a que Pemex tiene serias dificultades para producir, así como por un mercado con exceso de oferta.

Diversos análisis no ven un futuro prometedor en cuanto a la sólida recuperación de los precios del petróleo. De hecho, ayer lunes las advertencias de la Organización Mundial de la Salud (OMS) en torno a la posibilidad de que entre los meses de **octubre y noviembre se incrementen sustancialmente los casos de contagio y mortandad en el mundo por el coronavirus**, dejaron claro que este 2020 es un año perdido para la economía global y que la recuperación será muy lenta en 2021, junto con ello los llamados petroprecios, si es que estos se llegan a recuperar, ya que la crisis que los ha hundido ya estaba presente antes de la emergencia sanitaria.

Factores que abonarían a un superávit de producción petrolera

El pasado fin de semana, un análisis de Commerzbank sobre el sector y datos recientes aportados por la agencia Bloomberg dibujan en gran medida lo que sucede en el mercado petrolero global.

Diversos análisis no ven un futuro prometedor en cuanto a la sólida recuperación de los precios del petróleo. De hecho, ayer lunes las advertencias de la Organización Mundial de la Salud (OMS) en torno a la posibilidad de que entre los meses de **octubre y noviembre se incrementen sustancialmente los casos de contagio y mortandad en el mundo por el coronavirus**, dejaron claro que este 2020 es un año perdido para la economía global y que la recuperación será muy lenta en 2021, junto con ello los llamados petroprecios, si es que estos se llegan a recuperar, ya que la crisis que los ha hundido ya estaba presente antes de la emergencia sanitaria.

El riesgo de mayores contagios y defunciones en el mundo a causa del coronavirus, más la posibilidad de nuevos confinamientos en el planeta, son factores que juegan en contra de los mercados energéticos; por lo tanto, los precios se mantendrán erráticos y no muy arriba de las cotizaciones actuales. De hecho, **en lo que va de septiembre el crudo Brent reporta una caída de 13 por ciento**, colocándose abajo del piso de 40 dólares por barril, al momento de escribir estas líneas, se ubicaba en 39.5 dólares.

Pero esto no es todo, la situación productiva del mercado petrolero es muy compleja, al grado de que solamente un repunte histórico en el crecimiento de la economía mundial, permitiría que los problemas se resolvieran de inmediato.

Recordemos que el cártel petrolero de **la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) ha realizado ya 3 recortes de producción en los últimos 4 años**. Para efectos prácticos, la producción de petróleo en el mundo equivale a la que se registraba hace un lustro, lo que refleja la falta de dinamismo económico en el planeta. Y lo anterior tampoco es lo peor; la tambaleante economía que se pronostica para los próximos meses no permitirá que la producción actual de petróleo encuentre acomodo fácilmente, pero la OPEP no pretende realizar nuevos recortes, en su última reunión advirtió que ha llegado al límite.

Con dicho escenario, es probable que los mercados petroleros del mundo sigan con sobreoferta, al grado de que los análisis del Commerzbank señalan la probabilidad de que **en algún momento se llegue a presentar nuevamente el fenómeno llamado Contango, cuando el precio del petróleo en físico se coloca por debajo de la cotización del mismo en los mercados a futuro**, prueba irrefutable de que el mercado petrolero habría entrado nuevamente en una crisis de exceso de oferta. En este escenario los países productores independientes, como México, resultan muy afectados.

2021, año de retos e incertidumbre

Por lo mencionado en este artículo y varias causas más, los analistas esperan un escenario muy complicado para los mercados energéticos los próximos meses, con presiones bajistas para los precios en determinados periodos, oferta constante que no permitirá un aumento considerable de las cotizaciones y la permanencia de excedentes que no permitirán el impulso del mercado en todo su potencial.

De hacerse realidad, 2021, el último año de la reestructura financiera, operativa y de producción de Pemex, previo a que tome su papel como palanca del desarrollo nacional, será muy complejo, y bajo dichas condiciones, **será cada vez más difícil que la petrolera del país contribuya al desarrollo y deje de requerir los miles de millones de pesos en apoyos que ha necesitado estos dos primeros años de la administración federal para sobrevivir.**

17 de Septiembre de 2020

5

Pemex redefinirá su plan de negocios

En el contexto de las fiestas patrias, Petróleos Mexicanos (Pemex) ofreció a inversionistas de Estados Unidos intercambiar 13 emisiones de notas y bonos colocados de forma privada, por cinco nuevas emisiones que pagarán la misma tasa de interés y vencerán en los mismos plazos. El monto total involucrado es de 22 mil 447 millones 666 mil dólares. Los nuevos títulos se registrarán de acuerdo con la Ley de Valores de EU y no llevarán leyendas que restrinjan su transferencia; Pemex podrá aumentar el tamaño de la emisión de cualquiera de las nuevas series de valores sin el consentimiento de los tenedores.

Ni Pemex ni sus garantes (Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística) podrán utilizar como garantía cuentas por cobrar de petróleo crudo, pero sí podrán utilizar hasta 12 mil millones de dólares en cuentas por cobrar y otorgar en garantía otros activos. La Securities and Exchange Commission (SEC) recibió el 9 de septiembre dos documentos de Pemex. En uno detalla ampliamente esta operación de intercambio y en el otro describe la situación financiera de la empresa hasta el segundo trimestre de 2020. En el primero advierte que si hay incumplimiento de pago de alguna de las nuevas series, el 20 por ciento de los tenedores puede exigir la liquidación del principal y de los intereses.

Las nuevas emisiones quedarán así: 2 mil 360 millones 430 mil dólares con vencimiento a 2027 y tasa de interés de 6.490 por ciento (originalmente eran tres emisiones); 4 mil 420 millones 831 mil dólares para 2030 y 6.840 por ciento de tasa (antes eran tres emisiones); 3 mil 800 millones para 2031 con tasa de 5.950 por ciento (antes eran dos emisiones); 8 mil 66 millones 405 mil dólares para 2050 con tasa de 7.690 por ciento (antes eran tres emisiones) y 3 mil 800 millones para 2060 con tasa de 6.950 por ciento (antes eran dos emisiones).

Pemex expuso en el segundo documento registrado en la SEC que trabaja conjuntamente con la banca de desarrollo y comercial un programa de apoyo a sus proveedores y contratistas; que estudia una estrategia de ahorro en gasto de capital para actividades de exploración y producción, y en negociaciones de contratos actuales y futuros; que disminuirá inversiones en proyectos no estratégicos, y que redefinirá su Plan de Negocios para someterlo a la aprobación del Consejo de Administración. Milenio

Rechaza CFE tener plan de revisión de instalaciones eléctricas para detectar robo de energía

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), rechazó que haya iniciado en **Tabasco** la revisión de instalaciones eléctricas para detectar robos de energía, como ha circulado en los últimos días.

El enlace de comunicación social de la empresa productiva en el estado, afirmó que el documento es falso y ha sido utilizado en redes sociales para desinformar y confundir a la población.

Al respecto el gobernador **Adán Augusto López** Hernández, dijo tener conocimiento de que en el estado la CFE no ha reactivado los cortes de energía eléctrica en el servicio doméstico.

Aunque indicó que la empresa productiva tiene la facultad de realizar supervisiones, sin la necesidad de mostrar documentos a los ciudadanos.

“No conocemos el documento, pero hasta ahora no tenemos conocimiento de que se hayan reanudado los cortes al servicio domiciliario, eso sí, pues desde luego que sin necesidad de documento yo creo que es una facultad que tiene la empresa productiva del Estado, en este caso la Comisión Federal de Electricidad el revisar si un medidor está bien instalado, si no está robando luz”, apuntó.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Septiembre de 2020

