

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de Enero 2021

PORTADAS



1

Expansión Política

[@ExpPolitica](#)

El programa de Sembrando Vida costará casi lo mismo que las vacunas contra el COVID-19 que compró México, consigna *Reforma* en uno de los temas de portada de este lunes.

Reforma

Cuestan 'arbolitos' igual que la vacuna

Para este año, el gobierno federal gastará en su plan de árboles y frutos lo equivalente al 90% de los recursos para las vacunas, indica *Reforma*. De acuerdo con datos proporcionados por el presidente Andrés Manuel López Obrador, para este año la Cámara de Diputados aprobó un presupuesto de 28,929 millones de pesos para la operación de este programa.

Excélsior

Candidaturas enfrentan a morenistas

La definición de candidaturas rumbo a la jornada electoral del próximo 6 de junio amaga la vida interna de Morena, señala *Excélsior*. Aspirantes excluidos del proceso impugnaron ante el Tribunal Electoral del Poder Judicial de la Federación (TEPJF) las resoluciones del Comité Ejecutivo Nacional (CEN) de Morena sobre los abanderados a las gubernaturas y la convocatoria para elegir a los que contendrán por las diputaciones federales.

La Jornada

ONU: nacionalismo de vacunas, injusto y contraproducente

El secretario general de la Organización de Naciones Unidas (ONU), António Guterres, criticó ayer el "nacionalismo de vacunas" en el que los países parecen haberse embarcado para intentar acaparar el mayor número de dosis de los fármacos contra el nuevo coronavirus, destaca *La Jornada*. "El nacionalismo de vacunas no solo es injusto, sino que además es contraproducente. Ningún país estará a salvo del COVID-19 hasta que todas las naciones estén a salvo", tuiteó Guterres.

El Universal

Robo a pipas y trenes iguala al huachicol

En 2020, el robo a carrotaques ejecutado a concesionarios y asignatarios del sistema ferroviario mexicano, así como de autotanques (pipas) de Petróleos Mexicanos (Pemex), creció a tal escala que ya iguala al hurto de combustibles con tomas clandestinas en ductos petroleros, indica *El Universal*. Información de Pemex clasificada como confidencial advierte que los robapipas no sólo compiten con los huachicoleros, sino que en términos del volumen saqueado obtienen las mismas cantidades, sobre todo de gasolinas y diesel.

Milenio

México va a privilegiar control de armas en el Consejo de Seguridad

Después de 11 años, México está de regreso en el Consejo de Seguridad de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) como integrante no permanente, esta vez para el bienio 2021-2022, en el que entre sus prioridades estará impulsar el control del tráfico de armas ilícitas, refiere *Milenio*. "Para México es de la mayor importancia que revisemos el tráfico ilícito de las denominadas armas pequeñas y ligeras, que ni son tan pequeñas ni son tan ligeras, y que matan más gente en el mundo que las nucleares", explicó el embajador Juan Ramón de la Fuente, representante permanente de México ante la ONU.

El Financiero

Pandemia borra 646,000 empleos formales en 2020

La pandemia de COVID-19 y su impacto en la economía dejó una pérdida de 646 mil 890 empleos formales en 2020, señala *El Financiero*. Se trata de la mayor cifra de bajas en el Instituto Mexicano del Seguro Social (IMSS) desde la crisis de 1995 conocida como el "error de diciembre".

04 de Enero 2021



2

Deberá Pemex pagar la cuenta por el golpe de la pandemia | Recuento 2020

En solo unos meses de este 2020, Pemex enfrentó todo lo que ha luchado por evitar: caída de la producción, colapso de los precios, devaluación del tipo de cambio y salir a los mercados a pedir nuevo financiamiento.

Las dificultades que deja este año de pandemia a la petrolera se resumen en un aumento de 68.2% en la deuda de corto plazo para alcanzar los 412 mil 064 millones de pesos, por lo que **en 2021 será crucial la generación de flujo de efectivo para afrontar vencimientos que en dólares rondan los 18 mil 350 millones.**

“Lo que ahora se vuelve muy relevante es tener visibilidad y claridad sobre cómo la empresa va a atender esos vencimientos en los próximos meses”, dice Luis Martínez, analista de Standard & Poors.

Pemex no alcanzó los niveles de producción que se había propuesto alcanzar al cierre del 2020 en el plan de negocios del año pasado, lo que aunado a precios del crudo más bajos y menor producción, hizo disminuir sus ingresos y, con ello, de menor flujo de recursos, lo que compromete su capacidad financiera para atender sus planes de inversión y afecta su liquidez.

S&P dice que entre los usos que Pemex le dará a su liquidez el año que está por iniciar es atender vencimientos de deuda de corto plazo, de 412 mil 064 millones de pesos (de un saldo total de 2.4 billones de pesos), si bien **la compañía está en condiciones de extender la fecha de vencimiento de algunas de sus obligaciones sin incurrir en salidas de efectivo, según los términos de ciertas líneas de crédito.**

Algunos analistas estiman que esos refinanciamientos podrían hacer bajar los vencimientos a 11 mil millones de dólares este año.

En los reportes financieros, se observa cómo la deuda de corto plazo da un brinco importante en el tercer trimestre, por lo que constituye una de las variables que los analistas darán seguimiento cercano este año, señala Martínez.

Lo que más importa para Pemex en este momento es cuánto efectivo puede generar y cómo se asignan esos recursos dentro de su presupuesto, sobre todo porque, de acuerdo con cálculos de la calificadora, no generó flujo positivo este año ni el anterior.

Pemex disponía al 20 de septiembre pasado de 36 mil 700 millones de pesos y líneas de crédito bancario no utilizadas por alrededor de 42 mil millones al 20 de octubre, así como entradas de capital de trabajo por 26 mil 200 millones.

Ante la insuficiencia de recursos frente a los compromisos, S&P prevé que en los próximos 12 meses Pemex presente un déficit en sus fondos operativos de 136 mil 900 millones de pesos y de 135 mil millones en inversiones de capital en el mismo plazo.

“Estamos revisando nuestra evaluación de liquidez de Pemex a débil de menos que adecuada, porque esperamos un déficit de efectivo en relación con las necesidades de efectivo de la empresa para los próximos 12 meses. Sin embargo, reconocemos la larga y probada trayectoria de Pemex en su acceso al mercado de deuda y al financiamiento bancario, lo que sería clave para que la empresa aborde sus próximos vencimientos de deuda”, señala el reporte del pasado 4 de diciembre de S&P en el que ratifica la calificación de la petrolera.

El gran reto

Por encima de los desafíos de orden financiero, **el gran reto para Pemex es dar continuidad a su estrategia en los esfuerzos de exploración y producción y darle**

sustentabilidad a la curva de producción, pero no se trata de un reto para un solo año, sino para los siguientes años, apunta Martínez.

Esto significa que Pemex necesita ejecutar inversiones multianuales que le den sustentabilidad a su negocio, en el que lo más rentable es la exportación de crudo, aprovechando que tiene un costo de producción relativamente bajo comparado con otras empresas en el mundo, con lo que un precio del barril en 45 o 50 dólares hace rentable extraer para la empresa extraer crudo y exportarlo.

El pasado viernes 18 de diciembre, el precio de la mezcla mexicana cerró en 47.50 dólares.

Pero en ese punto se vuelve relevante la decisión de la empresa respecto del uso que le dará al crudo que produce, porque **el petróleo que destina al Sistema Nacional de Refinación para cumplir con el plan de incrementar la autosuficiencia energética del país le dejará un menor margen,** expone Martínez.

“Son dos cosas: ejecutar un plan multianual de inversiones que reditúe en los esfuerzos exploratorios y de producción y ver qué va a suceder con la asignación de los hidrocarburos que se producen en las dos líneas de negocio, exportación o consumo doméstico”.

La petrolera también tuvo dos buenas noticias este año, desde el punto de vista de la calificadora, **una es que continúa recibiendo apoyo del Gobierno Federal y este año fue apoyo directo, incluidos los esfuerzos para seguir atendiendo el robo de combustible.**

Pemex reportó en el tercer trimestre 41 mil 800 millones de pesos en impuestos y derechos al gobierno, una reducción de 43.2% en comparación con el mismo ejercicio del año pasado, debido a la caída en precios del petróleo y a una reducción del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) de 65% a 58% a partir de este 2020, además de beneficios fiscales establecidos en el decreto del 21 de abril de 2020, que por sí solos han significado una disminución del DUC de 48 mil 800 millones de pesos. **El DUC es el derecho más importante que paga Pemex y se ha reducido 45.5% en el curso de este año,** señala el reporte financiero de Pemex correspondiente al tercer trimestre.

La otra buena noticia es que, pese a todo, Pemex sigue teniendo acceso a los mercados de deuda, a dinero de inversionistas en el mercado internacional, que le permite seguir atendiendo oportunamente los vencimientos de deuda y refinanciar vencimientos, pese al entorno actual tan complicado, que generó mucha inquietud en el mercado internacional respecto de los países emergentes, particularmente Latinoamérica. AN

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de Enero 2021



La deuda de Pemex y CFE creció 8 veces durante 2020

En los primeros 11 meses de 2020, el endeudamiento neto de Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) creció casi ocho veces el monto reportado en el mismo periodo de 2019, de acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Entre enero y noviembre, la deuda neta de ambas empresas productivas del Estado ascendió a 221 mil 781.7 millones de pesos, cifra que contrasta con lo observado en el mismo periodo de 2019, cuando la dependencia federal señaló que hubo una disminución de 28 mil 551.7 millones de pesos.

El aumento del endeudamiento neto se explicó porque la petrolera aumentó su monto de deuda en los primeros 11 meses de 2020 en 209 mil 21.9 millones de pesos, cifra que se traduce en un crecimiento casi siete veces más que la cifra negativa observada en el mismo lapso de 2019. La deuda neta de CFE en el periodo referido se ubicó en 12 mil 759.8 millones de pesos, que representa un aumento de casi nueve veces el monto reportado por Hacienda para el año antepasado.

De acuerdo con los datos de la dependencia federal, los intereses y gastos de la deuda de ambas empresas estatales fue de 142 mil 883.2 millones de pesos, un incremento de 8.6 por ciento en términos reales respecto al mismo periodo de 2019.

De manera interna creció 87.6 por ciento real anual entre enero y noviembre, pues se ubicó en 21 mil 751.7 millones de pesos, mientras que los intereses externos aumentaron uno por ciento en términos reales, respecto al mismo lapso de 2019, ya que sumaron 121 mil 131.5 millones de pesos.

La información publicada por Hacienda muestra que los intereses y gastos de la deuda pagados por Pemex en el periodo referido fueron por 121 mil 372.1 millones de pesos, que significó un aumento de 12.8 por ciento real; es decir, al descontar el efecto de la inflación, respecto a los primeros 11 meses de 2020.

Caso contrario sucedió con la compañía eléctrica del Estado, pues el pago por el mismo concepto ascendió a 21 mil 511.1 millones de pesos, lo que se tradujo en una caída de 10 puntos porcentuales en términos reales respecto al lapso enero-noviembre de 2019.

Los gastos de operación de CFE observaron la mayor caída en el periodo señalado de 2020, pues este fue de 282 mil 694.1 millones de pesos; es decir, una contracción de 20.8 por ciento real frente al mismo lapso de 2019.

En el mismo concepto, Pemex vio reducir su erogación 3.5 por ciento en términos reales frente a los primeros once meses de 2019, ya que se ubicó en un total de 112 mil 687.0 millones de pesos.

La inversión física de ambas compañías estatales fue de 220 mil 032.2 millones de pesos, monto que se tradujo en una contracción de 1.9 por ciento respecto al mismo periodo de 2019.

La empresa que reportó una mayor caída en este rubro fue CFE con 4.2 por ciento.

La SHCP señaló que la inversión financiera de Pemex y CFE sumó 18 mil 105.4 millones de pesos en la primera oncena de meses de 2020, cifra que se tradujo en un incremento de 71.3 por ciento respecto a igual rango del año precedente. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de Enero 2021



PAN exige la comparecencia de Manuel Bartlett por apagón

Los senadores panistas enviaron un oficio a la Junta de Coordinación Política del Senado para que cite al titular de la CFE

Acción Nacional pidió de manera oficial ante el Senado la comparecencia del titular de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, **Manuel Bartlett**, para esclarecer por qué se registró el apagón del pasado 28 de diciembre.

La bancada panista en la Cámara alta envió un oficio al presidente de la Junta de Coordinación Política del Senado, **Ricardo Monreal**, a quien le expusieron los motivos para solicitar la comparecencia del titular de la **CFE**.

En el documento, los panistas exponen una serie de cuestionamientos que debe explicar **Bartlett**, tales como por qué la **CFE** obtiene y hace uso de documentos apócrifos, como dio cuenta a la sociedad mexicana en la conferencia de prensa encabezada junto con el Centro Nacional de Control de Energía un día después del apagón, que dejó sin luz a 10.3 millones de mexicanos.

"Las evidencias son claras en cuanto a la deshonestidad e ilegalidad con la que se conduce a la **CFE**. El Gobierno de Tamaulipas ha comprobado que nunca emitió la comunicación difundida en dicha conferencia de prensa", indicaron.

Según **Acción Nacional** en el documento apócrifo se hace constar que la firma del Director de Coordinación con Municipios es distinta a la del funcionario estatal, el número de folio es falso al no coincidir con la serie institucional, el formato y la disposición de los logotipos incorporados en el documento son diferentes a los empleados por la Coordinación Estatal de Protección Civil, no tiene sellos de despachado.

El **PAN** exigió al Grupo Parlamentario de **Morena** el no obstaculizar la comparecencia del Director General de la **Comisión Federal de Electricidad**, con el fin de que el Senado conozca de primera mano la verdad de los hechos. El Heraldo

Gobierno de Tamaulipas presenta denuncia de hechos por documento falso usado por la CFE

La CFE presentó un documento falso en el que justificó la falta de suministro eléctrico a más de 10 millones de mexicanos por las supuestas afectaciones de un incendio de pastizales

La **Secretaría General de Gobierno del Estado de Tamaulipas** presentó ante la **Fiscalía General de Justicia del Estado** una denuncia de hechos contra quien resulte responsable en la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, con fundamento en los artículos 221, 222, 223 y 224 del Código Nacional de Procedimientos Penales, a fin de que las investigaciones identifiquen a los responsables de elaborar y difundir documentos apócrifos, así como sean sancionados conforme al Derecho. El caso no debe quedar impune.

El martes 29 de diciembre en conferencia de prensa conjunta con el Centro Nacional de Control de Energía, la **CFE** justificó la falta de suministro eléctrico a más de 10 millones de mexicanos, ocurrido un día antes, por las supuestas afectaciones de un incendio de pastizales a dos líneas de transmisión localizadas en la zona del municipio de **Padilla, Tamaulipas**.

La **CFE** exhibió ante los medios de comunicación un documento apócrifo con el propósito de atribuirle a la Coordinación Estatal de Protección Civil un comunicado que nunca existió.

La falsificación de documentos en este caso es evidente porque la firma expuesta del Director de Coordinación con Municipios es diferente a la del funcionario estatal. El mismo servidor nunca suscribió el oficio presentado. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

04 de Enero 2021



Sener tiene proyecciones de Talos y Pemex sobre Zama

La Secretaría de Energía (Sener) ya cuenta con proyecciones del comportamiento del megayacimiento Zama que posiblemente comparten Talos Energy y Petróleos Mexicanos (Pemex), afirma Rocío Nahle, titular de Energía.

“Ya tenemos datos, información de Talos y de Pemex. Incluso tenemos una proyección de cómo se podría comportar el yacimiento de un lado y del otro, tenemos información de los dos”, declaró en entrevista la encargada de la política energética a **Forbes México**.

A principios de marzo, la compañía estadounidense que encabeza Tim Duncan presentó núcleos de los pozos de exploración y evaluación del megayacimiento. Recordó que, según un estudio hecho por una consultora independiente, [Talos tenía la mayoría del yacimiento](#) ubicado en la frontera entre aguas superficiales y profundas del Golfo de México, y dijo que está listo para operarlo.

Nahle comentó que no se trata de lo que declare cada empresa, pues la dependencia energética tiene las evaluaciones de ambas compañías, con los avisos de Talos y Pemex.

Con recursos por al menos 670 y hasta 1,000 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, el descubrimiento petrolero se encuentra en un proceso de unificación entre ambas compañías desde septiembre de 2018, y cuyo plazo vence en el mismo mes de este año. En caso de que ambas partes no logren un acuerdo, la Sener decidirá cuál de las dos será la operadora que extraiga los hidrocarburos.

“Nosotros vamos a actuar con todo profesionalismo, Incluso tenemos el estudio del comportamiento del yacimiento, en qué porcentaje puede estar en un lado o en otro de acuerdo en las proyecciones, estamos trabajando en ello . Va a ser lo mejor para México”, añadió.

Contratos de servicio, con mayor oportunidad que farmouts

La titular de la Sener dijo que habrá “muchos” contratos de servicios integrales (CSIEES) a manera de maquila para el plan de infraestructura energética que presentará próximamente el gobierno y la iniciativa privada, aunque sin una fecha específica y que ha enfrentado varios retrasos.

La funcionaria manifestó que no entiende la presión de que haya más farmouts, es decir, ir en asociación con Pemex y amarrar la compañía cuando hay contratos de servicios abiertos en campos maduros o en aguas someras, un esquema “muy atractivo”.

“Yo veo más bien un discurso, una línea del gobierno anterior con los farmouts cuando los csiees, desde mi punto de vista, tienen mayor oportunidad”, declaró.

Sobre reactivar las rondas petroleras, Nahle dijo que las petroleras privadas deberán tener resultados, pues sin contar migraciones y farmouts, solo ENI produce petróleo y que próximamente Petrobal, del empresario Alberto Bailleres, comenzará a extraer hidrocarburos.

Al preguntarle por un margen de producción e inversión, Nahle respondió que no hay, pues su interés es que la mayoría de los contratos otorgados comiencen a producir. Forbes

Prevén precio de petróleo más estable en 2021

Redacción / Energía a Debate

Para el 2021, los precios internacionales del petróleo podrían oscilar entre los 40 y casi 55 dólares por barril (dpb), coincidieron representantes de la industria y la calificadora Moody's.

La agencia de análisis y calificación de mercados previó a fines de diciembre pasado un mínimo de 40 dpb para el West Texas Intermediate (WTI) y 45 dpb para el Brent del Mar del Norte.

En un reporte emitido la semana pasada, Moody's aseguró que los precios serán un poco más bajos que en 2020, pero presentarán menos volatilidad en parte gracias a los recortes voluntarios en sus producciones por parte de los países miembros y no miembros de la Organización de Países Productores de Petróleo (OPEP).

Por otra parte, el pasado 30 de diciembre se dio a conocer la encuesta “Dallas Fed Energy Survey”, en la que se consultó las proyecciones de ejecutivos de 142 firmas de petróleo y gas.

En ella, 35% de los consultados prevé un precio para el West Texas Intermediate (WTI) de entre 50 y 54.99 dpb para finales de este año que comienza.

Centrado solo en el WTI, al cual está indexado el precio de la mezcla mexicana de exportación (MME), el sondeo arrojó que tan solo 5% de los ejecutivos considera que el precio llegará a los 64.99 dpb y otro 5% lo visualiza por encima de los 65 dpb.

La encuesta se realizó entre el 9 y el 17 de diciembre pasado cuando el WTI cotizaba los 47.09 dpb.

Este domingo, los ministros de la OPEP y países aliados celebraron una reunión virtual, la primera del año. Hoy lunes decidirán si para febrero de este año incrementarán “moderadamente” la producción de crudo.

El pasado 1 de enero entró en vigor el acuerdo de la OPEP y sus aliados de incrementar en 500,000 barriles diarios la producción mundial, una medida consensuada en [la última reunión del año celebrada](#) el 3 de diciembre.

En la reunión, los ministros de Energía coincidieron en que hay esperanzas de que en este 2021 el consumo de energía se incremente en parte por la vacunación masiva contra el COVID-19.

El 2020 fue un año complicado para el precio del petróleo al caer de los 56 dólares promedio en enero, a un mínimo histórico de -37.6 dpb el 20 de abril.