

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021



1

Tiene CFE enormes pérdidas al cierre de 2020

Redacción / Energía a Debate

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) terminó 2020 con una pérdida acumulada anual por 78,919 millones de pesos (mdp) debido en gran parte a fluctuaciones cambiarias. La pérdida revierte una utilidad operativa por 19,439 mdp obtenida durante el periodo enero-diciembre de 2020, según se desprende de sus estados financieros entregados este viernes a la Bolsa Mexicana de Valores.

La pérdida también contrasta con la utilidad obtenida en el mismo periodo de 2019, cuando la empresa reportó un monto por 25,673 mdp, se lee en el informe correspondiente al cuarto trimestre del 2020.

La empresa a cargo de Manuel Bartlett Díaz explicó que este resultado se debió a la depreciación del peso mexicano frente al dólar, considerando que la CFE tiene una “posición en moneda extranjera pasiva”, lo que implicó una pérdida por fluctuación cambiaria de 31,770 mdp, situación que afectó el resultado integral de financiamiento.

El resultado integral de financiamiento, detalló la CFE, pasó a 90,314 mdp en 2020 en comparación de los 27,965 mdp de 2019. “Este efecto de valuación de fluctuación cambiaria en el resultado integral de financiamiento revierte la utilidad operativa y origina una pérdida neta de 78,920 mdp”, señaló.

Durante un año complicado que atribuyó a la pandemia provocada por el COVID-19, las ventas de energía por parte de la empresa también se redujeron en alrededor de 10% con respecto a 2019, al pasar de 560,033 mdp a 503,636 mdp.

Esta caída en los ingresos, explicó la CFE, se debió a una menor demanda de energía por 12,244 gigawatts por hora (GWh), principalmente en el sector industrial por la contingencia sanitaria.

La empresa eléctrica también refirió que sus costos de operación sumaron 484,197 mdp, lo que representa un incremento de 4,829 mdp, es decir, 1.0% en comparación con el año anterior.

Perderá México financiamiento sustentable si apuesta al carbono

Ulises Juárez / Energía a Debate

México está en riesgo de recibir menos financiamiento sustentable si continúa apostando a las energías con base en combustibles fósiles, coincidieron expertas en el sector.

De acuerdo con datos de 2018, México ocupó el primer lugar de un total de 21 países de la región de América Latina y El Caribe en registrar 7.12% de los ingresos sostenibles internacionales; sin embargo, al año siguiente, el país se posicionó en el segundo lugar en ingresos intensivos en carbono con 23.51%, un lugar por debajo de Ecuador con 28.54%, según datos del informe “Índice de Finanzas Sostenible 2020”, dado a conocer esta mañana.

El documento fue elaborado por el Grupo de Financiamiento Climático de Latinoamérica y El Caribe (GFLAC), en colaboración con el Observatorio Latinoamericano para la Acción Climática (OLAC), y presenta los resultados de un estudio sobre cuánto financiamiento han recibido 21 naciones de la región de América Latina y El Caribe, y cómo lo han utilizado para mitigar el cambio climático, impulsar la transición energética y dar seguimiento, en su caso, a los compromisos internacionales en sustentabilidad y cuidado ambiental.

Sandra Guzmán, coordinadora de la Agenda Internacional del GFLAC, presentó los resultados del Índice y destacó que México ha recibido suficiente financiamiento sostenible.

De hecho, subrayó que, a pesar de que México es uno de los emisores más importantes de gases de efecto invernadero en la región, en los últimos diez años se ha colocado como uno de los principales receptores de financiamiento para el desarrollo, incluidas fuentes bilaterales y multilaterales.

En 2018, refirió, fuentes internacionales destinaron 2,710 millones de dólares (mdd) colocando a México en el cuarto lugar de las 21 naciones por el monto recibido. Para mitigación del cambio climático, recibió 192 mdd de financiamiento bilateral más otros 2.19 mdd para adaptación al cambio climático.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021

2

Covid-19 profundizó la crisis en industria textil; temen reforma eléctrica

AMLO confía que Senado apruebe reforma eléctrica; "es para fortalecer a la CFE", dice

La pandemia de Covid-19 aceleró la crisis que vivía el sector textil, ya desde antes golpeado por el ingreso de productos de contrabando y prácticas desleales de comercio. El panorama pinta para complicarse con el eventual cambio en la industria eléctrica, que hace temer un incremento en el costo de este insumo, consideró Manuel Espinosa Maurer, presidente de la Cámara Nacional de la Industria Textil (Canaintex).

Datos del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) señalan que al cierre de 2020 la fabricación de prendas de vestir se contrajo 34.4 por ciento respecto del año anterior, por lo que este ramo manufacturero registró el mayor impacto por la pandemia.

Antes de la contingencia sanitaria el sector arrastraba problemas como la introducción al país de prendas de vestir con permisos temporales, pero cuya finalidad es vender sin pagar impuestos, práctica ilegal que se conoce como subvaluación.

“La pandemia profundizó la crisis. Nosotros hemos estado muy dañados por el contrabando, la subvaluación y el abuso de los programas sectoriales; lo hemos repetido una y otra vez.”

En entrevista con *La Jornada* comentó que la etapa más grave ocurrió meses atrás, cuando no fueron considerados actividad esencial, lo que obligó a parar las actividades en las fábricas, a excepción de las especializadas en producir textiles quirúrgicos.

A raíz de ello, el flujo de dinero se afectó por la falta de ventas y el pago de compromisos. Tras el reinicio de actividades, las plantas textiles deben trabajar todavía con un aforo de 30 por ciento.

“Una fábrica textil para que sea viable tiene que trabajar lo más cercano a 365 días del año, las 24 horas del día. De lo contrario es muy complicado”, apuntó.

Ahora con los cambios a la Ley de la Industria Eléctrica, que busca privilegiar el despacho de la energía que genera la Comisión Federal de Electricidad (CFE), el sector prevé un mayor costo por ese insumo, lo cual los sacará de competencia.

Comentó que es preciso que se termine con la ilegalidad, pues dos de cada tres prendas que se consumen en México son ilegales, pues ello afecta a los más de un millón de trabajadores del sector. Milenio

El presidente Andrés Manuel López Obrador confió en que el Senado de la República apruebe la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica que busca dar mayor preferencia a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) respecto de empresas privadas para alimentar el sistema eléctrico del país. “Estoy seguro, se va a llevar a la práctica, se va a ejecutar, se va a aprobar porque es para fortalecer a la Comisión Federal de Electricidad (CFE)”, expresó López Obrador durante la evaluación de programas para el bienestar en Zacatecas, junto a Ricardo Monreal, presidente de la Junta de Coordinación Política del Senado.

Las declaraciones de López Obrador se producen después de que la Cámara de Diputados aprobó el martes 23 de febrero su iniciativa preferente sin cambiarle prácticamente nada. El principal impacto de la reforma es eliminar el criterio económico para despachar siempre primero la electricidad de las plantas hidroeléctricas y de combustibles fósiles de la CFE sobre las centrales privadas de renovables y al último las de ciclo combinado.

También suprime la obligatoriedad de las subastas eléctricas en las que participan privados, ordena revisar los contratos previos del gobierno con particulares y cambia las reglas de los Certificados de Energía Limpia (CEL) para darlos a plantas viejas de la CFE. Ahora, la reforma debe discutirse en un plazo de 30 días en el Senado, donde 70 de los 128 escaños son de Movimiento Regeneración Nacional (Morena) y los partidos del Trabajo (PT), y Encuentro Social (PES).

El mandatario argumentó que “no se le puede dar el mismo trato” a la empresa del Estado que a las extranjeras, como hicieron los gobiernos anteriores. “Avanzaron bastante en la privatización del petróleo y de la industria eléctrica, pero afortunadamente se dio el cambio, el pueblo dijo ‘basta con la robadera, con el saqueo’, sobre todo de empresas extranjeras”, sostuvo. López Obrador ha prometido “rescatar” a la CFE, que en 2020 perdió 78 mil 919 millones de pesos, según revelaron sus resultados financieros este fin de semana.

Milenio

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021

3

Comparecencia de titular de ASF, oportunidad para saber costo de cancelar NAIM: PAN

El dirigente nacional del PAN, Marko Cortés, señaló que la comparecencia del titular de la Auditoría Superior de la Federación (ASF), David Colmenares, ante la Cámara de Diputados, representa la oportunidad para conocer lo que costó “la caprichosa cancelación” del Nuevo Aeropuerto Internacional de la Ciudad de México (NAIM) y así evidenciar las mentiras del gobierno federal.

Marko Cortés añadió que la comparecencia también será aprovechada para conocer “las razones por las cuales Pemex perdió el año pasado 480 mil 966 millones de pesos, 38.2 por ciento mayores a las que tuvo en 2019, así como el quebranto económico en la CFE por 78 mil 919 millones de pesos en 2020”. Milenio

Pemex: Refinería Madero, única planta con alza de producción durante 2020

La refinería Francisco I. Madero se convirtió en el 2020 en la planta de Petróleos Mexicanos (Pemex) con mayor incremento en el proceso de crudo registrado durante este ciclo, siendo el principal eslabón del Sistema Nacional de Refinación (SNR) al subir a 32 mil barriles diarios su capacidad, señaló la empresa productiva del Estado.

Al presentar su cuarto y último informe trimestral de resultados, la ex paraestatal indicó que el complejo ubicado en la zona sur de Tamaulipas tuvo una utilización por encima del promedio del sistema, con un 40.5 por ciento, cifra que compartió junto con otros complejos como Salamanca, Salina Cruz y Cadereyta.

La refinería Francisco I. Madero se convirtió en el 2020 en la planta de Petróleos Mexicanos (Pemex) con mayor incremento en el proceso de crudo registrado durante este ciclo, siendo el principal eslabón del Sistema Nacional de Refinación (SNR) al subir a 32 mil barriles diarios su capacidad, señaló la empresa productiva del Estado.

Compensa reducciones Madero aumentó su proceso de crudo para contrarrestar el menor proceso presentado en Tula y Minatitlán, con disminuciones de 23 mil y 13 mil barriles diarios respectivamente. Se traduce en un promedio de 205 mil barriles diarios también similar al 20219, afirmó Pemex. Milenio

SHCP sube subsidio e incluye Premium

Ante el incremento de los petroprecios en los mercados internacionales y su impacto en los bolsillos de los mexicanos, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) decidió aplicar el estímulo fiscal a todos los combustibles automotores que se expenden en el país.

Con ello, subió el subsidio que ya otorgaba a la gasolina Magna y al diesel, y lo reactivó por primera vez en lo que va del año para la Premium.

Tras cuatro meses sin estímulo, informó que en la semana del 27 de febrero al 5 de marzo los consumidores de la Premium, que es la gasolina más cara, tendrán un estímulo de 0.28% o 0.0123 pesos.

Con ello, la cuota a pagar del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) será de 4.3069 pesos por litro.

Para la Magna, el subsidio subió de 15.77% a 34.87%, equivalente a 1.7833 pesos, lo que significa que los consumidores pagarán en las estaciones de servicio 3.3315 pesos por cada litro.

Además, al diesel se le otorgará un estímulo fiscal de 14.33%, que es mayor al de 2.37% vigente para la semana que terminó ayer. A partir de hoy y hasta el 5 de marzo del presente año, la cuota será de 4.8158 pesos por litro.

El año pasado, el Congreso de la Unión aprobó un incremento para las gasolinas en función de la inflación; sin embargo, cuando se rebasa ese nivel, la SHCP activa el estímulo fiscal con el fin de proteger a los consumidores del impacto inflacionario.

Durante la primera quincena de febrero de 2021, el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), que mide la inflación, subió 0.23%, mientras que a tasa anual se colocó en 3.84%.

Los precios de las gasolinas fueron los que más aumentaron, incluso muy por arriba del promedio quincenal.

El precio de la Magna reportó una variación de 1.96%, mientras que la Premium se elevó 1.83%.

En las estaciones de servicio operadas por Petróleos Mexicanos (Pemex), en la Ciudad de México, el litro de gasolina regular tuvo un costo de casi 20 pesos en promedio en la semana que recién terminó. En tanto, la gasolina tipo Premium se vendió al público en general en cerca de 22 pesos el litro. El Universal

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021



4

Ante su creciente deuda, Pemex confirma que AMLO le destinará recursos extras este año

Pese a la crisis y las advertencias en el mercado sobre las presiones en la calificación crediticia, el gobierno de López Obrador seguirá este año su apuesta por apoyar a Petróleos Mexicanos, y ante su creciente deuda, se confirman apoyos extras al crédito fiscal. Para los primeros dos meses del año, estos ya suman 32,000 millones de pesos.

Como es ya sabido, en días pasados el gobierno de la 4T anunció que por decreto que este año se le vuelve a conceder un crédito fiscal para el pago del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) por 73 mil 280 millones de pesos, la tasa aplicable es de 54% para 2021, en línea con apoyos otorgados en años anterior.

Sin embargo, la deuda de Pemex sigue sin poder estabilizarse, además de que en el 2020 enfrentó una de las crisis más duras para el sector, resultando en una pérdida por 481 mil millones de pesos, 38.2% por arriba de la reportada el año pasado, y una deuda financiera que subió en 13.9%, sumando un total de 2,258.7 mil millones de pesos, de acuerdo con su reporte financiero anual.

Ese es el panorama que enfrenta la petrolera y el gobierno de López Obrador. En conferencia telefónica con analistas, Carlos Cortez, subdirector de Contabilidad y Presupuesto de Pemex, anunció: "En adición a este decreto, el Gobierno Federal ha confirmado que Pemex recibirá aportaciones patrimoniales alineadas al perfil de vencimiento de su deuda de corto plazo". Detalló que para el 24 de febrero ya se recibió la primera transferencia por un total de 32,062 millones de pesos.

Sin precisar la cantidad global en el año, dijo que estos recursos se realizarán a través de aportaciones de capital y será utilizada para el pago de amortizaciones de largo plazo. "Las aportaciones subsecuentes serán para el pago de amortizaciones de los vencimientos de deuda que corresponden al año 2021", dijo el directivo.

"Estos ejemplos son solo una muestra del apoyo del Gobierno federal para robustecer la posición financiera de Pemex", presumió el directivo. Sin embargo, son palabras que no resuenan con mucho optimismo en el mercado, que ha advertido que este es un elemento de alto riesgo para la calificación crediticia del país. Las calificadoras suelen considerar en sus escenarios de riesgo que el gobierno de AMLO continúe priorizando a Pemex en el presupuesto federal.

Ahora también se abre otro frente de preocupación, que es CFE, que en 2020 volvió a las pérdidas y al incremento de su deuda, resultado principalmente de la pandemia y el impacto en el tipo de cambio, de acuerdo con su reporte financiero.

[Apagones en el país le costarán a CFE cerca de \\$20,000 millones](#)

En ese escenario, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) perdió 78,920 millones de pesos el año pasado y su deuda creció 2.9%, para ubicarse en 10,119 millones. En total, ambas empresas productivas del Estado sumaron una pérdida de 560 mil millones, complicando la promesa de López Obrador por fortalecerlas con un apoyo reducido de privados.

Cabe recordar, además, que la reforma eléctrica que se espera se apruebe a más tardar en abril, genera nerviosismo sobre la reducción de inversiones que puedan llegar al país en esta materia, aunado a una lluvia de amparos que compliquen el panorama de esta industria. La Política Online

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021

5

Estos son los drones que usa el Ejército para vigilar ductos de Pemex y hacer operaciones de inteligencia

El Ejército nacional intensificó el uso de sofisticados **drones** para vigilancia estratégica y operaciones de inteligencia contra organizaciones criminales. Lo hizo en 2015 en la operación de captura de Joaquín “El Chapo” Guzmán y en 2020 para la aprehensión de José Antonio Yépez Ortiz “El Marro”. Actualmente el Ejército cuenta con cuatro aeronaves no piloteadas.

La Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) también usa estos vehículos aéreos para operaciones de protección civil, vigilancia en las zonas fronterizas y vigilancia de instalaciones estratégicas.

Durante el actual gobierno federal, estos aparatos se han utilizado 214 veces en la vigilancia de los oleoductos y gasoductos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), así como en apoyo a los mandos terrestres, de acuerdo con la Secretaría. Se trata de un **Hermes 450**, un vehículo aéreo no tripulado (**UAV**) táctico diseñado para misiones prolongadas. Tiene una resistencia de más de 20 horas durante una misión principal de reconocimiento y vigilancia. Por este modelo, la **Sedena** pagó 25 millones de dólares (unos 520 millones 750,000 pesos). Su costo de mantenimiento es de 1.9 millones de dólares, unos 40.8 millones de pesos.

La **Sedena** también cuenta con un **S-4 EHECATL**, un avión de vigilancia diseñado y fabricado en México por **Hydra Technologies** de México. Este aparato fue donado por dicha empresa al gobierno mexicano, y su costo de mantenimiento es de 5.3 millones de pesos. El Economista



Cae 15.5% actividad petrolera de Pemex durante el cuarto trimestre

La cantidad de pozos y equipos de perforación en operación en los campos de Pemex sufrieron una caída de un año a otro.

Durante el cuarto trimestre del 2020 el número total de pozos en operación de Petróleos Mexicanos (Pemex) pasó de 7 mil 460 en 2019 a 6 mil 300, un disminución del 15.55%.

En comparación al trimestre anterior cayó de 6 mil 789 a 6 mil 300, luego de estabilizarse un trimestre.

De octubre a diciembre operaron en las asignaciones y contratos de la empresa productiva del estado 6 mil 300 pozos productores de crudo y gas no asociado, una reducción de mil 160 en comparación al 2019.

En el caso de los pozos terminados, durante el cuarto trimestre del año, se terminaron 29 pozos de desarrollo, 29 menos que en comparación al mismo periodo de tiempo en 2019.

La empresa productiva del estado explicó que caída se debió a una menor actividad en el bloque Tamaulipas – Constituciones y en la región Sur, debido al diferimiento de pozos debido a falta de presupuesto.

Mientras que se terminaron 4 pozos exploratorios, cuatro menos que el año pasado.

De julio a septiembre de este año operaron 48 equipos de perforación en los campos de Pemex Exploración y Producción, de los cuales 28 se encuentran en pozos de desarrollo y 21 de exploración.

Los equipos de perforación en operación sufrieron una disminución de 60 a 48 el equivalente al 29% de un año a otro.

La distribución de localización de los pozos de desarrollo se distribuyó 69% y 31% entre marinos y terrestres, mientras que los de exploración, el 61% fueron terrestres y 39% marinos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021



6

La deuda de Pemex y la CFE llegó en 2020 a 2.6 billones de pesos

En 2020, la deuda conjunta entre Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) alcanzó 2 billones 622 mil 248 millones de pesos, monto 12.2 por ciento mayor comparado con lo reportado en 2019, revelaron las cifras más recientes de ambas empresas.

El monto es el equivalente a 43 por ciento del gasto presupuestado por el gobierno para el ejercicio fiscal de 2020. De acuerdo con los datos, al cierre de 2019, el total de la deuda entre ambas empresas era 2 billones 336 mil 628 millones de pesos.

De los 2 billones 622 mil millones de pesos reportados por las empresas productivas del Estado, 86 por ciento corresponde a la deuda de Pemex.

Así, la deuda de Petróleos Mexicanos al finalizar 2020 se situó en 2 billones 258 mil 700 millones de pesos, lo que representó un incremento de 13.9 por ciento en comparación con lo reportado al finalizar 2019, que fue por un monto de un billón 983 mil 200 millones de pesos.

En el reporte correspondiente al cuarto trimestre de 2020, la petrolera refirió que el incremento de la deuda se explica por un “mayor saldo dispuesto de las líneas de manejo de liquidez, así como la depreciación del tipo de cambio en el periodo de comparación”.

Pemex detalló que a lo largo del año pasado, las empresas subsidiarias realizaron actividades de financiamiento, que incluyen créditos bancarios de corto plazo, por un total de un billón 292 mil millones de pesos.

“El total de amortización registrada fue un billón 151 mil millones de pesos y aproximadamente 87 por ciento de la deuda está denominada en monedas distintas al peso, principalmente en dólares estadounidenses y para efectos de registro, se convierte a pesos al tipo de cambio de cierre”, refirió la empresa.

Detalló que por tipo de tasa de interés, 83 por ciento de la deuda se encuentra en tasa fija y el 17 por ciento restante en variable. A su vez, 67 por ciento del saldo de la deuda está en dólares estadounidenses, 16 por ciento en euros, 10 por ciento en pesos, 2 por ciento en yenes, entre otras monedas.

Estos son programas de inversiones que tienen un cargo diferido al gasto público, es decir, las firmas privadas aportan capital para que la CFE haga obras públicas y después los intereses de este tipo de préstamos se pagan con el gasto público.

La CFE adquiere deuda por medio de pesos mexicanos, dólares estadounidenses, euros, francos suizos y yenes japoneses.

Este 2021, la empresa energética enfrenta vencimientos por 37 mil 406 millones de pesos, para 2022 el monto asciende a 5 mil 96 millones de pesos, en 2023 la cifra es de 23 mil 91 millones de pesos y para 2024, último año de la actual administración, el monto es de 26 mil 793 millones de pesos.

El año pasado, refirió la petrolera, significó uno de los retos más importantes para la industria, debido a la crisis que ocasionó la pandemia de Covid-19 y los efectos que tuvo sobre el negocio, y por la caída internacional en los precios internacionales del petróleo.

Por su parte, la Comisión Federal de Electricidad reportó que al cierre del año previo el saldo total de su deuda al finalizar el año previo se situó en 363 mil 548 millones 602 mil pesos, monto 2.8 por ciento mayor respecto de los 353 mil 428 millones 750 mil pesos reportados al cierre de 2019.

Parte de la deuda que reportó la empresa de electricidad el año pasado son refinanciamientos que se hicieron con los bancos de mayor presencia que operan en el país, tales como BBVA o Santander, ambos de origen español y también con Citibanamex.

De acuerdo con el reporte de resultados, el saldo de la deuda de la CFE a corto plazo asciende a 54 mil 156 millones 163 mil pesos, cifra 0.4 por ciento mayor con respecto a los 53 mil 896 millones 802 mil pesos reportados un año antes.

En tanto, el saldo de la deuda a largo plazo reportada por la CFE se situó en 309 mil 392 millones 439 mil pesos, cantidad 3.2 por ciento mayor con relación a los 299 mil 531 millones 948 mil pesos reportados al cierre de 2010.

Cabe mencionar que del saldo total de la deuda, 36 por ciento o 132 mil 37 millones 263 mil pesos son por concepto de los Proyectos de Inversión de Infraestructura Productiva con Registro Diferido en el Gasto Público (Pidiregas). La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021



Braskem, de Odebrecht, reporta reinicio de suministro de gas en México

Pese a parálisis regulatoria, la Franquicia Pemex pierde el 35.8% del mercado

Braskem Idesa, unidad mexicana del productor petroquímico brasileño Braskem SA, dijo este lunes en una presentación ante los reguladores que ha comenzado a recibir gas natural del Centro Nacional de Control del Gas Natural (Cenagas), después de que el suministro del combustible [fuera cortado en diciembre](#).

Braskem Idesa opera en el país el complejo petroquímico Etileno XXI, con un 75% de participación de Braskem, filial de Odebrecht –firma acusada de corrupción en diversos países de Latinoamérica–, y 25% de la empresa mexicana Idesa.

En la presentación, Braskem informó que también había firmado un memorando de entendimiento con Petróleos Mexicanos (Pemex) en relación con posibles adiciones a un contrato de suministro de etano en una planta clave.

Cenagas cortó el año pasado el suministro a la planta Etileno XXI luego de que el presidente Andrés Manuel López Obrador advirtió que ya no se entregaría más gas porque el contrato que ha calificado de “leonino” había terminado y no se renovarían.

De acuerdo con el mandatario, Odebrecht habría incurrido en corrupción para obtener un contrato que lesiona la hacienda pública, ya que obtendría gas etano al 25% de su costo en el mercado, con el subsidio del 75% restante por parte de Pemex.

A principios de enero, Braskem informó que había [reanudado parcialmente su producción de polietileno](#) bajo los términos de un “modelo experimental de negocios”, sin dar más detalles. Forbes

A pesar del embate regulatorio contra las marcas privadas de expendio de combustibles, la Franquicia Pemex continúa perdiendo puntos de venta.

A pesar de los intentos del gobierno de Andrés Manuel López Obrador, por para frenar la migración de empresarios gasolineros a otras marcas distintas a la Franquicia Pemex, a través de la parálisis regulatoria, la marca sigue perdiendo puntos de venta. 7750

Al 31 de diciembre del 2020, operaban en el país 7 mil 468 estaciones de servicio (ES) bajo la Franquicia Pemex, este número es inferior en 13.1% a las 8,593 que existían en el cuarto trimestre del 2019.

De un trimestre a otro, la empresa productiva del estado perdió mil 125 puntos de venta.

Desde que se abrió el mercado de combustibles en 2016, los puntos de venta de la Franquicia Pemex pasaron de 11 mil 632 en 2017 a 7 mil 468 en 2020, una pérdida de 3 mil 612 puntos de venta, el equivalente al 35.8% del mercado.

De acuerdo con información de Pemex, del total de estaciones de servicio que operan bajo la marca Pemex, 7 mil 423 son privadas y operan como franquicias, mientras que las 45 restantes son propiedad de la Pemex Transformación Industrial.

Adicionalmente, a la misma fecha se la petrolera nacional suministra a 883 estaciones de servicio bajo el esquema de sub licenciamiento de marca y 3 mil 112 son suministradas por Pemex Transformación Industrial.

La protección regulatoria que ofrece la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Secretaría de Energía (SENER) a Pemex ha frenado la expedición de nuevos permisos de venta de combustibles a otras marcas en el país, durante el primer trimestre las marcas privadas experimentaron un crecimiento del 43%, mientras que de abril a septiembre fue de tan solo 3.64%. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Marzo 2021

8

Pemex, con ahorro de 70 mil mdp por freno al "huachicol"

Con la llegada de la nueva administración, se tomó la decisión de enfrentar y combatir este problema que se había incrementado con efectos importantes para la empresa.

La lucha contra el robo de combustible, conocido como huachicol, le permitió a Petróleos Mexicanos (Pemex) ahorros por 70 mil millones de pesos en dos años, ya que con la llegada de la nueva administración, se tomó la decisión de enfrentar y combatir este problema que se había incrementado con efectos importantes para la empresa, indicó en su último reporte financiero al cierre de 2020. El registro explica que los ahorros estimados para Pemex en 2019 y 2020 ascendieron a 69.9 mil millones de pesos. En tanto, en 2018 se indicó que en robo de gasolinas y diésel se logró una economía de 36.2 mil mdp y 3.2 mil millones en gas LP, para 2019 la cifra fue de 3.6 mil millones y mil millones respectivamente. En 2020 los ahorros estimados fueron de 3.6 mil millones de pesos para gasolinas y diésel, mientras que para el gas LP fue de 700 millones de pesos.

"En los últimos años México experimentó un periodo de creciente actividad criminal, principalmente por las actividades de los cárteles de la droga y las organizaciones criminales relacionadas. Además, el desarrollo del mercado ilícito de combustibles en México llevó a aumentos en el robo y el comercio ilegal de los combustibles que producimos", señaló Pemex en sus reportes a la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC). También señaló que pese a los esfuerzos, la actividad criminal sigue en México, incluso pueden tener como objetivo las instalaciones y productos de Pemex, por lo que se ha puesto especial atención a 58 instalaciones identificadas que requieren prioridad, incluidas 39 terminales de almacenamiento y despacho, una de ellas en una terminal marítima, 12 estaciones de rebombeo, seis refinerías y un centro de control". Milenio

Mucho por resolver aún en la transición energética

Luis Vielma Lobo* / para *Energía a Debate*

La energía fósil -petróleo, gas y carbón- provee el 84 por ciento de la energía mundial a pesar de los intentos e iniciativas que se han desarrollado en energías alternas para reemplazarlos. Desde la época de Hubbert y su teoría del "Peak Oil", (producción pico de petróleo) en la década de los años 70, cuando se mencionó por vez primera que los hidrocarburos eran una fuente finita y que se estaban agotando, hasta las teorías más recientes sobre el impacto del uso de estas energías en el calentamiento global y otros impactos ambientales, su aporte al mercado global sigue creciendo.

Las energías renovables, solar y eólica, proveen cerca del 5 por ciento de la energía mundial. No obstante, los expertos y estudiosos sobre el futuro de la energía nos vienen alertando sobre el cambio en el balance del portafolio energético en los próximos años, independientemente de los estudios de la Agencia Internacional de la Energía, los cuales continúan viendo a los hidrocarburos como la fuente de energía preponderante en los próximos treinta años.

Existe un movimiento global que defiende el desarrollo acelerado y masivo de las energías alternas. Basan sus análisis en el hecho de que las tecnologías que permitirán este impulso se encuentran en estados avanzados de investigación, y algunas ya han logrado un posicionamiento importante como fuente alterna a las energías fósiles. Una muestra de ello ha sido la fuerte inversión recibida por la empresa Tesla y el incremento en investigación y desarrollo en un gran número de compañías privadas, muchas de ellas en alianzas con universidades, cuyo *leitmotiv* es impulsar la investigación básica que conduzca a un entendimiento más profundo de los fenómenos físicos que gobiernan el tema de las energías alternas.