

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2024



1

Pemex debe repensarse: Gabriel Farfán Mares

El autor del libro “Pemex. El fin de una era”, propone que esa empresa se consolide al interior, primero, no contaminando y, segundo, apostar por energías renovables, incluso buscar ser líder en generación de electricidad a partir de energía eólica y geotérmica.

Como herramienta del Estado mexicano, [Pemex no debe desaparecer, pero sí repensarse](#), afirmó Gabriel Farfán Mares, autor del libro “**Pemex. El fin de una era**”, editado por MAPorra.

Durante la presentación de ese trabajo, el cual incluye una serie de artículos publicados en *El Economista*, dijo que eso implica tomar en cuenta los retos que tiene el país para propiciar el desarrollo nacional y la protección al medio ambiente.

El también catedrático de la Universidad Georgetown de Washington, Estados Unidos, presentó su nuevo libro en la Universidad Pedagógica Nacional. Ahí relató que desde 1970 y hasta 1982, **Petróleos Mexicanos** (Pemex) estuvo en un proceso de construcción. A partir de 1982, el gobierno decidió que fuera un pilar de las finanzas públicas y sobreexplotó el petróleo, lo que ocasionó que se agotaran, tanto la producción como las reservas.

Incluso las decisiones que se tomaron en los primeros años del siglo actual aceleraron la [difícil situación de la empresa](#), indicó.

Por ello, para el especialista, **Pemex** y el petróleo en México concluyeron una era en 2018, cuando el presidente, Andrés Manuel López Obrador, propuso cambiar el modelo de negocios de la empresa y pasar de uno orientado a la producción a otro dirigido a la producción de gasolinas y la petroquímica.

En opinión del especialista, aunque ha habido diversos problemas y cuestionamientos, se han hecho [avances en refinación](#) y es posible que pronto se solvante la demanda interna de gasolinas.

Asimismo, destacó que la presidenta, Claudia Sheinbaum Pardo, ha asumido un enfoque verde que le puede permitir a la empresa acceso a financiamiento más barato y hacer que pueda [solventar un modelo de negocios distinto](#) al enfocado a la extracción y exportación de crudo.

“Estamos en un momento histórico porque está la oportunidad, aunque otra cosa es que lo sepamos hacer”, advirtió.

Para ello, expuso, debe consolidarse al interior, primero, no contaminando y, segundo, apostar por energías renovables y ponerse límites y buscar ser líder en otras energías como la eólica y geotérmica.

El estado debe ser su respaldo

Por otra parte, el especialista planteó que Pemex debe tratarse como una **empresa del Estado**, sin que sea productiva, lo cual genera compromisos y expectativas sobre ella.

Eso implica que su deuda y apalancamiento está en el gobierno federal y, por tanto, el riesgo sería más reducido y con ello puede tener acceso a un financiamiento mucho más barato.

“Por eso ha sido una buena decisión volverla de nuevo en una empresa del Estado, pues se envía un mensaje nuevo hacia los inversionistas y las calificadoras internacionales de riesgo financiero, en el sentido de que la deuda de Pemex es deuda del Estado mexicano y este está detrás”.

En ese sentido, consideró que la salida al problema financiero que enfrenta debe transitar por incrementar su eficiencia y derivar los financiamientos hacia áreas que le permitan allegarse de financiamiento verde.

En ese tenor, consideró que el hecho de que México haya puesto cifras a sus compromisos relacionados con el combate al calentamiento global, presentar el plan de sostenibilidad de Pemex y el compromiso del gobierno federal al respecto, es un mensaje claro que ayuda a transitar hacia esas metas establecidas.

“Lo relevante hoy es que las estrellas están alineadas para que esa meta se cumpla. Estamos en la dirección correcta”.

Desde Pemex cumplir implica una mejor gestión, ser más eficiente, arreglar el problema financiero, entre otros asuntos que hay que arreglar.

El libro es para llamar la atención si no nos alineamos hacía un objetivo nuevo de Pemex y pensamos que lo que hay que hacer es restablecer el papel historio de Pemex de volver a producir crudo solo o con la alianza de los privados, vamos a desperdiciar una gran oportunidad.

El texto que incluye un prólogo de Manuel Breceda Lapeyre, que es una de las personas más respetadas en el sector, está conformado por 17 capítulos que pretenden provocar una reflexión sobre los hitos históricos de la empresa. Ofrece elementos para comprender el papel que ha tenido el petróleo en la historia del país.

Además, el autor compara a México con otros 33 países de diversas regiones del mundo que tomaron en su momento un perfil parecido al mexicano y por un largo periodo exportaron una gran cantidad de crudo y dependieron de eso para financiar a su gobierno y, en algunos casos, como el de Indonesia, optaron por otro camino, con un alto componente de ahorro soberano y de inversión de la renta petrolera en áreas donde haya no solamente un multiplicador de gastos sobre el crecimiento, sino inversión en capital humano como lo es en salud y educación.

La idea es ver lo que no pudo hacer México como lo que puede hacer hacia el futuro.

México apostó por maximizar la renta petrolera

Durante la presentación, César Verdugo Vélez, académico del Instituto Ortega y Gasset de México, destacó que en 1982 inició la carrera de México como exportador de crudo, aunque hubo quienes propusieron industrializarlo.

“Comenzó una carrera en la que incluso por momentos la exportación era lo que determinaba la producción”.

Dijo que en 2014 esa política tuvo una paradoja: tener altísimos precios, pero México y Pemex se endeudaron enormemente.

Eso se debía a que lo que importaba era la maximización de la renta petrolera y Pemex se convirtió en agente financiero del Estado.

Por su parte, el politólogo e internacionalista, Jerónimo Díaz Rebolledo, destacó que en algún momento de la etapa extractivista el [precio del barril de crudo](#) alcanzó los 35 dólares por barril, en medio de una gran especulación internacional; sin embargo se fueron poco a poco deslizando hasta llegar a principios de los años 80 del siglo pasado a 13 dólares, lo que implicó una pérdida de 60% del valor, lo que implicó que los sueños de administrar la abundancia que había hecho públicos el presidente José López Portillo, se enfrentaron a un cambio.

“El país despertó de una borrachera con la resaca de su vida, porque lo que había pasado con Cantarell es que México se endeudó de manera muy importante para financiar todos sus proyectos de desarrollo. La realidad de los mercados terminó aplastando al mito”.

Asimismo, dijo que hoy tiene tres grandes desafíos: una deuda muy alta, la más alta de las empresas del sector a escala internacional, de más de dos billones de pesos; no está siendo rentable y opera en un entorno global enfocado a reducir las emisiones de carbono y por lo tanto reducir el consumo de combustibles fósiles.

A su vez, el director editorial de *El Economista*, Luis Miguel González, expuso que Pemex ha sido una de las historias más mal contadas en México, tanto por quienes la defienden como por quienes la critican, en parte por cuestiones ideológicas y en parte por desconocimiento, pero sobre todo por la mala costumbre de no saber discutir en público y ordenar nuestras diferencias.

Destacó que para el autor es posible entender de manera diferente a **Pemex** incluso sin renunciar a puntos de vista ideológicos, entendiendo de la historia de la empresa y el país.

En ese sentido, dijo que el libro busca aportar ideas nuevas cuestionándose cómo puede encajar Pemex en una nueva política industrial que a su vez es territorial y fiscal.

Destacó que el libro es valioso por la voluntad de asomarse al futuro de Pemex y tratar de encontrar un lugar para esa empresa en el futuro del país. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2024

3 Tormenta Rafael podría paralizar producción de 4 millones de barriles de crudo en EU: investigadores

Rafael, la decimoséptima tormenta con nombre de la temporada de huracanes en el Atlántico, atraviesa zonas del Golfo muy pobladas de plataformas petroleras y de gas.

Una tormenta tropical que se intensificará hasta convertirse en **huracán de categoría 2** en el Golfo de México esta semana podría reducir la **producción de petróleo** estadounidense en unos 4 millones de barriles, según investigadores.

La tormenta Rafael se encontraba en el Mar Caribe a última hora del lunes y se espera que entre en el Golfo de México siguiendo una trayectoria que la llevaría a través de las principales zonas productoras de petróleo. Los vientos podrían alcanzar los 161 km/h el miércoles, según el **Centro Nacional de Huracanes**.

Los productores de petróleo estadounidenses podrían perder entre 3.1 y 4.9 millones de barriles de petróleo, según la empresa de análisis energético **Earth Science Associates**, que utiliza un modelo que calcula las pérdidas de volumen en función de la intensidad y la trayectoria de la tormenta.

Las pérdidas de producción de gas natural podrían oscilar entre 4,560 millones y 6,390 millones de pies cúbicos, según su modelo. Según Tony Dupont, director de operaciones de Earth Science, el extremo superior supone daños estructurales que prolongarían los cierres.

Shell y Chevron declararon el lunes que estaban trasladando a tierra al personal no esencial de varias plataformas ante la llegada de la tormenta. Shell dijo que había interrumpido algunas actividades de perforación, pero que la producción se vería afectada. Chevron también señaló que la producción rutinaria de petróleo y gas no se había visto afectada.

Según el modelo de Earth Science, Rafael será la segunda tormenta de este año que más afecte a la producción en alta mar, por detrás del **huracán Francine**, que paralizó hasta el 42% de la producción de petróleo y el 52% de la de gas natural.

Rafael, la decimoséptima tormenta con nombre de la temporada de huracanes en el Atlántico, atraviesa zonas del Golfo muy pobladas de plataformas petroleras y de gas. La temporada se extiende hasta el 30 de noviembre.

Este año se han formado 10 tormentas con nombre en el Atlántico desde el 24 de septiembre, un récord para este periodo, según el meteorólogo Phil Klotzbach, de la Universidad Estatal de Colorado. El Economista

Precios del petróleo cierran en alza con atención a las elecciones en EU

Los precios del crudo siguieron subiendo el martes tras la decisión de ocho miembros de la alianza Opep+ de postergar un mes el aumento de su producción.

Los **precios del petróleo** subieron ligeramente el martes, día de elecciones presidenciales en Estados Unidos, en un mercado que sigue impulsado por la prolongación de los recortes voluntarios de producción de la Opep+.

El precio del **barril de Brent** del mar del Norte para entrega en enero ganó 0.60% a 75.53 dólares.

En tanto, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en diciembre ganó 0.73% a 71.99 dólares.

"Algunos operadores apuestan a los resultados de las elecciones presidenciales estadounidenses", dijo a la AFP Robert Yawger, de Mizuho USA.

Estados Unidos elige este martes entre la vicepresidenta demócrata Kamala Harris y el expresidente republicano Donald Trump al próximo mandatario de Estados Unidos, en una elección reñida hasta el último minuto.

"Una victoria de **Donald Trump** sería favorable a la industria petrolera", explicó Yawger.

El candidato republicano defiende las energías fósiles, y quiere un "respeto más estricto de las sanciones" a Irán, lo cual podría hacer subir los precios a corto plazo, destacó Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

En cambio, a más largo plazo, una guerra comercial con China, el mayor importador de crudo del mundo, sería desfavorable a la demanda de petróleo.

Para Yawger los precios del petróleo siguieron subiendo el martes tras la decisión de ocho miembros de la alianza **Opep+** de postergar un mes el aumento de su producción.

El anuncio de estos ocho países, incluyendo **Arabia Saudita** y **Rusia**, se produjo el domingo. Se trata de 2.2 millones de barriles que aún no volverán al mercado, al menos hasta enero.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2024

Pemex rompe récord de refinación:

4 **Un paso hacia la autosuficiencia energética**

Alcanzó un hito en su capacidad de refinación al procesar un promedio de un millón 258 mil barriles diarios de crudo, cifra que representa un incremento del 100.31% en comparación con el cierre de 2018

En el tercer trimestre de 2024, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** alcanzó un hito en su capacidad de refinación al procesar un promedio de un millón 258 mil barriles diarios de crudo, cifra que representa un incremento del 100.31% en comparación con el cierre de 2018 y el nivel más alto en una década. Este avance responde a una estrategia de fortalecimiento de la soberanía energética y la consolidación de Pemex como un motor clave para el desarrollo del país, según subrayó su director general, Víctor Rodríguez Padilla.

El aumento en la refinación de crudo se logró gracias a las siete refinerías del **Sistema Nacional de Refinación (SNR)**, que juntas promediaron 962 mil barriles diarios en el periodo, lo que equivale a un crecimiento del 53% en comparación con el inicio del sexenio. Además, la planta de **Deer Park en Texas** aportó 296 mil barriles diarios, contribuyendo a la capacidad total y garantizando el abasto de combustibles.

Carlos Lechuga Aguiñaga, director de **Pemex Transformación Industrial**, destacó el rol de las refinerías de Cadereyta y Salamanca, que fueron clave en el aumento del 24% en la refinación anual del SNR. La nueva refinería Olmeca también entró en operación, con un procesamiento inicial de 56 mil barriles diarios, una cifra que se espera que aumente conforme se establezcan sus operaciones.

En cuanto a la producción de combustibles para transporte, como gasolina y diésel, Pemex logró incrementar su elaboración un 19% interanual, alcanzando 491 mil barriles diarios, un impulso crucial hacia la autosuficiencia energética del país. Lechuga Aguiñaga subrayó que la administración actual seguirá enfocada en elevar el rendimiento de los productos de alto valor, con la meta de alcanzar rendimientos de destilados superiores al 60%.

Con la expansión de su infraestructura y el aporte de refinerías como **Dos Bocas** y **Deer Park**, así como las coquizadoras de Tula y Salina Cruz, **Pemex** proyecta avanzar hacia una autosuficiencia sostenida, garantizando a **México** una fuente de combustibles limpia y segura. El Heraldo

¿Te cortaron la luz? Esto es lo que debes pagar por la reconexión

Existen varias razones por las que te pueden cortar el servicio eléctrico, esto es lo que debes pagar en tu domicilio

El **servicio de energía eléctrica** al hogar es uno de los imprescindibles en nuestro día a día, sin importar si te encuentras en una zona urbana o rural, pues muchas actividades cotidianas dependen de él.

A lo largo y ancho del país, la **Comisión Federal de Electricidad** es la encargada de proporcionar este servicio tanto a clientes domésticos como a aquellos que tienen algún negocio o empresa.

Pagar el **servicio eléctrico** a tiempo, así como no hacer uso de diablitos y otras instalaciones no autorizadas por el personal especializado, permite que este bien nacional llegue a todos los rincones del país.

Existen algunas causas por las que te pueden **suspender el servicio eléctrico** por lo que, después de ello, deberás pagar una reconexión. Debes tomar en cuenta que si no intentas reconectar tras 15 días de que te cortaron el servicio, tu cuenta será suspendida.

¿Por qué me pueden cortar la luz?

Hay varias razones por las que la **Comisión Federal de Electricidad** puede cortarte el servicio de energía eléctrica, pero estas son las más frecuentes:

- Tener 'diablitos'
- Atrasarte en el pago de recibos de luz
- Por tener adeudos acumulados
- Por un ajuste de tarifa

¿Cómo pido la reconexión de la luz?

Hacer el trámite para tener de nuevo el servicio de energía eléctrica es sumamente sencillo, y lo puedes hacer tanto en sucursales de la **CFE**, como a través de la red de cajeros **CFEMático** o marcando desde tu teléfono el **071**, donde además puedes pedir que el adeudo se te cobre en la siguiente facturación.

Una vez hecho este **trámite**, recibirás en tu **domicilio** la visita de expertos de la CFE en un plazo no mayor de un día para las zonas urbanas, y tres días en las áreas rurales. Ellos serán los encargados de reinstalarte el servicio.

¿Cuánto cuesta la reconexión?

Las **tarifas de reconexión** dependen del número de hilos, el tipo de facturación y hasta si estás o no en una población fronteriza. En el caso de la mayor parte del país, si es de un hilo y pagas mensualmente, es de 58 pesos, si tu pago es bimestral es de 80 pesos y si tu pago es mensual o bimestral pero tienes dos o tres hilos, es de 91 pesos, IVA incluido. En el caso de las **localidades fronterizas**, el IVA es más bajo, pues es de 8 por ciento en contra del 16 por ciento para el resto del país. Por ello, en tus conexiones de un hilo deberás pagar 55 pesos si el cobro es por mes o 77 si es por dos meses, y si tienes dos o tres hilos, pagarás 87 pesos. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2024



**Este es el precio de la gasolina HOY
miércoles 6 de noviembre en
México**

**Refinación de PEMEX supera
niveles históricos con un
incremento de más del 100%**

La Ciudad de México tiene el precio más bajo en los combustibles

Este martes 5 de noviembre, el precio de los principales combustibles en México han tenido pequeñas variaciones en sus costos, según reporta la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**.

- Gasolina magna precio por litro: 23.89 pesos
- Gasolina premium precio por litro: 25.29 pesos
- Diésel precio por litro: 25.51 pesos

Cabe destacar que el valor del combustible puede cambiar dependiendo de cada zona.

¿Cuánto vale el litro de gasolina en la CDMX?

- Gasolina magna precio por litro: 23.86 pesos
- Gasolina premium precio por litro: 25.48 pesos
- Diésel precio por litro: 24.93 pesos

¿Cuánto vale el litro de gasolina en Jalisco?

- Gasolina magna precio por litro: 24.33 pesos
- Gasolina premium precio por litro: 25.86 pesos
- Diésel precio por litro: 25.54 pesos

¿Cuánto vale el litro de gasolina en Nuevo León?

- Gasolina magna precio por litro: 24.45 pesos
- Gasolina Premium precio por litro: 26.76 pesos
- Diésel precio por litro: 25.67 pesos

¿Cuánto vale el litro de gas natural vehicular?

- El precio mínimo por litro es de 10.99 pesos
- El precio promedio por litro es de 12.54 pesos
- El precio máximo por litro es de 13.99 pesos

CRE es la entidad en México que emite los precios oficiales

En México, los precios de la gasolina están bajo la supervisión de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), un organismo encargado de asegurar la estabilidad y transparencia en el mercado de combustibles. La CRE establece los precios máximos para las gasolinas y el diésel en cada región del país, con el objetivo de evitar fluctuaciones excesivas y proteger a los consumidores. El Heraldo

En el tercer trimestre de 2024, Petróleos Mexicanos (PEMEX) alcanzó un nuevo hito en su capacidad de refinación, al procesar un promedio de un millón 258 mil barriles de crudo al día.

Esto representa un aumento del 100.31% en comparación con el cierre de 2018, y es el mayor volumen registrado en los últimos diez años.

“Petróleos Mexicanos es y seguirá siendo un pilar de la soberanía energética. Cambia la administración, pero no el esfuerzo dirigido a fortalecer a la empresa como palanca de desarrollo y de garantizar el suministro de combustibles en el país”

señaló Víctor Rodríguez Padilla, director general de PEMEX.

Entre julio y septiembre de este año, el Sistema Nacional de Refinación (SNR), que agrupa a siete refinerías en territorio nacional, promedió un procesamiento diario de 962 mil barriles de crudo, lo que marca un crecimiento acumulado del 53% en lo que va de la actual administración.

A este volumen se añade la producción diaria de la refinería Deer Park, en Texas, que aportó 296 mil barriles, logrando así una producción combinada de un millón 258 mil barriles diarios, la más alta desde 2014.

Carlos Lechuga Aguiñaga, director de Pemex Transformación Industrial, destacó que el desempeño del SNR creció un 24% anual, impulsado principalmente por las mejoras en las refinerías de Cadereyta y Salamanca. Además, la refinería Olmeca, de reciente inauguración, contribuyó con 56 mil barriles diarios.

“En cuanto a la producción de petrolíferos, en el tercer trimestre de 2024 se registró un promedio de 930 mil barriles diarios con un incremento de 144 mil barriles, lo que representa el 18 por ciento con relación al mismo trimestre del año previo”

indicó el directivo

El volumen de combustibles destinados al transporte, que incluye gasolina, diésel y turbosina, alcanzó los 491 mil barriles diarios, un aumento de 77 mil barriles, equivalente a un 19% más en la producción de estos productos de alto valor.

“En este punto quiero señalar que en esta administración estaremos enfocados en mejorar los rendimientos de los productos de alto valor, para llevar el rendimiento de destilados a valores de alrededor y tal vez superiores al 60 por ciento”

aseguró Lechuga Aguiñaga.

Finalmente, el director general enfatizó que el Sistema Nacional de Refinación, junto con las refinerías de Dos Bocas y Deer Park y las coquizadoras de Tula y Salina Cruz, garantiza a México una mayor autosuficiencia energética, acceso a combustibles más limpios y un flujo de ingresos estable. Eje Central

6 de noviembre de 2024

6

Instalan Comisión de Energía en la Cámara de Diputados

La presidenta de la Comisión, Rocío Abreu, dijo que se tratarán los temas de nearshoring y el TMEC

Este mediodía quedó instalada la Comisión de Energía en la Cámara de Senadores, cuya presidencia queda a cargo de la diputada **Rocío Abreu Antiñano**.

De acuerdo con la legisladora, perteneciente al partido oficialista Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), la Comisión a su cargo impulsará el “plan maestro” de la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**, además de tratar los temas del *nearshoring* y el acuerdo comercial entre México, Estados Unidos y Canadá (**TMEC**).

Abreu Antiñano también se comprometió a trabajar junto con las Cámaras empresariales, con la finalidad de llevar al país a lo que ella llamó “*un segundo piso económicamente activo*”, sobre lo cual refrendó el compromiso de la jefa del Ejecutivo federal de instalar **cientos de parques industriales**, asegurarles el abasto de energía y atender el rezago energético.

Del mismo modo, la ex presidenta de la Comisión de Energía en el Senado de la República durante la Legislatura pasada refirió que se completará el tema del proyecto del **Corredor del Transístmico** de Tehuantepec, el cual —aseguró—competirá con el Canal de Panamá.

Por su parte, el presidente de la Junta de Coordinación Política en San Lázaro, diputado **Ricardo Monreal Ávila**, destacó que la Comisión también analizará las propuestas en materia de **energías renovables** y medio ambiente.

En su momento, la diputada morenista **Aremy Velasco Bautista** consideró que la Comisión deberá propiciar una “revolución” en la industria energética del país y con ello generar oportunidades de competencia global.

“Asumimos la responsabilidad para establecer las bases legislativas necesarias para transformar al sector energético en un pilar de desarrollo, de competitividad y sostenibilidad. Debemos propiciar una revolución en la industria energética y generar oportunidades de competencia global”, expresó.

De su lado, la diputada también morenista **Gloria Sánchez López** pidió respetar los derechos de las comunidades indígenas en cuanto a la consulta previa, libre e informada en temas de generación de **energía eólica**, pues recordó que en la región del Istmo en Oaxaca se encuentra una de las más grandes.

En el acto de establecimiento de la Comisión, el diputado por Morena, **Francisco Javier Velázquez Vallejo**, opinó que con la reforma constitucional sobre empresas estratégicas recientemente aprobada se ha devuelto la soberanía energética al pueblo de México, por lo que previó que los trabajos de la Comisión serán cruciales para hacer efectivo **el derecho humano a la energía**.

Agregó que se buscarán energías que ofrezcan beneficios económicos para la reducción de la pobreza, eleven la calidad de vida, fomenten la competitividad, el crecimiento económico, el desarrollo sostenible, así como el cuidado y protección del medio ambiente.

De la parte de la oposición, la legisladora **Verónica Martínez García**, del Partido Revolucionario Institucional (PRI), manifestó la necesidad de trabajar en un proyecto en el que participe el Gobierno federal, los gobiernos estatales y la iniciativa privada para hacer más competitivas a las industrias.

El diputado por el Partido Acción Nacional (PAN), **Omar Antonio Borboa Becerra**, subrayó la importancia de que las leyes secundarias sean hechas para provecho y beneficio de México.

“Lo primordial es entregar una transformación energética que impulse el desarrollo de la nación”, expresó.

En la instalación de la Comisión de Energía asistieron como invitados **Elizabeth Mar Juárez**, directora general del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), y **Lorenzo Mauricio Meyer Falcón**, consejero independiente de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Mar Juárez propuso construir una sinergia en donde el Poder Legislativo y las instituciones de investigación y educativas colaboren de la mano, a fin de lograr un futuro verde. Refirió que el IMP aborda temas de transición energética, descarbonización, bajo un marco de seguridad energética y soberanía nacional. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2024

Pemex y CFE, su nueva integración al mercado

7

Las personas no compran un millón de pies cúbicos de gas natural para llevar a su casa y producir su electricidad y tampoco compran un barril de crudo para producir combustible para su transporte. Dependen del mercado y que pueda ofertar el costo real de la suma del total que integra su precio unitario, el cual parte desde la materia prima, su transformación y su venta como un combustible para ser usado.

Para el ciudadano de pie, la realidad es que el cambio en Pemex y CFE no ofrece un beneficio directo, y solo puede afectar a las empresas contratadas a través de licitaciones, asignaciones directas o invitaciones restringidas, las cuales dependerán de su existencia como parte de las cadenas productivas y si tienen en tiempo los pagos de lo realizado a las empresas estatales. Sin embargo, en el caso de existir una disputa entre un ente físico o moral, éste no tendría la posibilidad de acceder a instancias mercantiles o civiles para establecer un acuerdo con las empresas del Estado, sino que deberá lidiar con toda la estructura del gobierno. Esto puede ocasionar incertidumbre y, al implementar la integración de los precios unitarios, las empresas contratadas por Pemex-CFE deberán elevar los costos de financiamiento ante posibles primas de riesgo que puedan tener el dinero.

En cuanto a los posibles cambios de las empresas, debemos tener en cuenta lo siguiente en cada una de ellas para la nueva forma que tendrán en el mercado.

Comisión Federal de Electricidad: los costos de la electricidad dependerán de la inflación observada en cada año, así como mantener las ayudas gubernamentales en las tarifas domésticas reguladas. La CFE recibe un subsidio por parte de la nación para compensar las pérdidas ocasionadas principalmente por la generación.

La CFE solo tiene competencia en el ámbito de la generación de electricidad, y solo puede ser parte de la transmisión y distribución por instrucciones de la nación. Además, cubre ciento por ciento del abastecimiento al sector doméstico y no existen empresas privadas en este mercado.

Se requiere determinar que la CFE, al cierre de 2023 del total de la capacidad instalada tenía 50 por ciento y crecerá a 54 por ciento al incluir a las plantas adquiridas de Iberdrola. Del resto de lo instalado en el país, 19 por ciento es por parte de los productores independientes de energía (PIE), 2 por ciento por las subastas de largo plazo, 28 por ciento de privados y 1 por ciento de Pemex. En estos datos surge la confusión, ya que se trata de una capacidad instalada que permitirá entrar a privados al mercado.

La realidad del mercado es maximizar lo invertido en la generación bruta, donde CFE tiene el control de entre 72 y 75 por ciento del total generado debido a que la generación creada por los PIE más las subastas de largo plazo reza en su permiso que deberá ser entregada a la CFE para su comercialización; los privados solo tienen 27 por ciento del mercado para comercializar. Son dos cosas distintas, capacidades de generación bruta.

Al llevar a cabo el cálculo de la eficiencia en función del total de la capacidad de las plantas instaladas, se constata que CFE tiene una eficiencia de utilización de 32 por ciento; PIE, 69; subastas de largo plazo, 35; privados, 57, y Pemex, 50 por ciento.

¿Cómo se produce electricidad en el mercado mexicano? Entre 70 y 75 por ciento se emplean los combustibles fósiles, los cuales generan gases de efecto invernadero. CFE genera 75 por ciento con estos, los PIE, 98; privados, 57, y Pemex, 51 por ciento.

Es importante señalar que CFE y PIE tienen alrededor de 74 plantas en México, y los privados tienen 49 plantas, que incluyen renovables y con combustibles fósiles.

Al integrar los datos, podemos asumir en que CFE tiene un sobrecosto de 25 a 35 por ciento al generar electricidad, comparado con un privado.

CFE tiene problemas de economía de generación, al tener una baja eficiencia y altos costos de generar.

En México el despacho de energía está referenciado a plantas de ciclo combinado a ciertas horas del día, y las solares durante el tiempo que haya radiación, pero depende de las necesidades de la demanda y la congestión que existan en los nodos al mover la electricidad.

La única forma para acoplar las energías intermitentes, eólica y solar, requiere incorporar almacenamiento de baterías; sin embargo, México está perdiendo oportunidades al haber dejado de invertir en estas desde 2018. Ahora Brasil ha tomado ventaja, lo que impulsará las inversiones del nearshoring.

CFE deberá aumentar el presupuesto cuando menos entre 25 a 35 por ciento respecto al aprobado en 2024; de no hacerlo, continuaremos con el atraso actual que tenemos.

Pemex: el negocio de los hidrocarburos, y una gran parte de su recuperación, se centra en la transformación de estos en combustibles para su uso. En todo el mundo, entre 80 y 85 por ciento de la demanda diaria se envía a refinerías para obtener combustibles, principalmente para el transporte en todas sus facetas.

Al convertirse en una empresa estatal, Pemex recibirá directamente el respaldo de la nación, y esto ha dado frutos esta semana al ver en los bonos colocados de la empresa un alza de entre 1 y 2 por ciento; sin embargo, esa percepción puede cambiar dentro de dos semanas al conocer el plan de Pemex y, sobre todo, el presupuesto para 2025, el cual todo indica que será igual al aprobado este año.

La empresa no tiene competencia en el mercado de extracción y producción de hidrocarburos líquidos y gaseosos porque tiene una participación de 94 por ciento del total en el petróleo crudo y 95 por ciento en el gas natural. Milenio