

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024



Mezcla mexicana ganó 3.76% y llegó a 71.9 dólares el barril

Los precios del petróleo subieron más de 3% el lunes, y el Brent superó los 80 dólares por barril por primera vez desde agosto, ya que el mayor riesgo de una guerra en toda la región en Oriente Medio sacó a los inversionistas de posiciones bajistas récord acumuladas el mes pasado.

Los [precios del petróleo](#) subieron más de 3% el lunes, y el Brent superó los 80 dólares por barril por primera vez desde agosto, ya que el mayor riesgo de una guerra en toda la región en Oriente Medio sacó a los inversionistas de posiciones bajistas récord acumuladas el mes pasado.

Los futuros del crudo Brent subieron 2.88 dólares, o 3.7%, a 80.93 dólares por barril. Los futuros del [West Texas Intermediate de Estados Unidos \(WTI\)](#) avanzaron 2.76 dólares, o 3.7%, a 77.14 dólares por barril. La mezcla mexicana de exportación, por su parte, subió 2.61 dólares o 3.76% a 71.94 dólares por barril.

A un año de la **guerra entre Israel y Palestina** el WTI baja 10.69%, al pasar de 86.38 a 77.14 dólares por barril, mientras que el Brent pierde 8.19%, de 88.15 a 80.93 dólares el barril. El crudo mexicano cayó 11.50%, al pasar de 81.29 a 71.94 dólares por barril.

La semana pasada, el Brent subió más de 8% y el WTI más de 9%, el mayor avance en más de un año, después de que el ataque con misiles del 1 de octubre de Irán contra Israel generara temores de que la respuesta de Israel apuntara a la infraestructura petrolera de Teherán. Si eso sucede, los precios del petróleo podrían aumentar otros 3 a 5 dólares por barril, dijo Andrew Lipow, presidente de **Lipow Oil Associates**.

El lunes por la mañana, [Hezbollah](#) disparó cohetes contra Haifa, la tercera ciudad más grande de Israel. Mientras tanto, Israel parecía dispuesto a ampliar sus incursiones terrestres en el sur del Líbano en el primer aniversario de la guerra de Gaza, que ha extendido el conflicto por todo Oriente Medio.

"Existe una creciente preocupación de que el conflicto pueda seguir escalando, no sólo poniendo en riesgo la producción de 3.4 millones de barriles de petróleo por día (mbpd) de Irán, sino creando más perturbaciones en el suministro regional", escribieron el lunes analistas de Tudor, Pickering, Holt & Co.

Las ganancias del lunes probablemente fueron impulsadas por los administradores de dinero que cerraron apuestas bajistas ante el creciente riesgo de interrupción en los suministros de petróleo de Oriente Medio, dijo el analista de UBS, Giovanni Staunovo.

Los fondos de cobertura y los administradores de dinero habían acumulado apuestas bajistas récord en futuros de petróleo hasta mediados de septiembre debido a una perspectiva reducida de demanda, principalmente en [China](#), el mayor importador.

"Hay mucha cobertura de posiciones cortas en el mercado, que comenzó la semana pasada y que todavía continúa", dijo John Kilduff, socio de Again Capital. "Es un mercado en el que se compra ahora y se hacen preguntas después".

Aun así, advirtió que el repunte impulsado por el miedo deja los precios expuestos a una caída considerable si Israel decide no atacar la infraestructura petrolera iraní. Eso haría que los precios del petróleo cayeran entre 5 y 7 dólares por barril, estimaron Kilduff y Lipow por separado.

"Hasta hace una semana, había pensado que el petróleo alcanzaría los 60 dólares", dijo Brent Belote, fundador del fondo de cobertura centrado en materias primas Cayler Capital. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024

Precios del petróleo caen 5% por preocupaciones por la demanda china

Como China es el principal importador de oro negro, su salud económica influye fuertemente en los precios.

Los [precios del petróleo](#) caían 5% la sesión de este martes, lastrados por los anuncios económicos de China y la perspectiva de una producción de crudo abundante en los próximos meses.

Tras caer brevemente más de 5%, el precio del barril de **Brent** del mar del Norte para entrega en diciembre subió hasta situarse a 77.40 dólares (-4.36%) hacia las 15:40 GMT.

El barril de **West Texas Intermediate** (WTI) para entrega en noviembre caía un 4.56% hacia esa misma hora, hasta los 73.62 dólares.

En una conferencia muy esperada por el mercado este martes, las autoridades chinas se limitaron a reafirmar su confianza en alcanzar la meta de crecimiento económico de este año, pero sin revelar nuevas medidas de estímulo, lo que decepcionó a los mercados y **hundió la bolsa de Hong Kong**.

Está claro que el mercado quería más" ante las dificultades económicas que atraviesa China, estima Stephen Innes, analista de SPI Asset Management.

Como China es el principal importador de oro negro, su salud económica influye fuertemente en los precios.

Además, Libia sigue relanzando su producción petrolera tras la resolución de una crisis política que había cerrado el grifo.

La Compañía Nacional de Petróleo de Libia (NOC) anunció el martes haber producido 1.13 millones de barriles de crudo en 24 horas.

La caída de los precios del petróleo este martes se produce un día después de que [ayer lunes se superara el umbral de los 80 dólares por barril](#), el nivel más alto del Brent en más de un mes, empujado por la situación en Oriente Medio. EL Economista

De la policía a Pemex: Nombran a Israel Benítez López como director de Logística

Israel Benítez López fungió como subsecretario de operación policial de la Secretaría de Seguridad Ciudadana de la Ciudad de México con Omar García Harfuch.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) aprobó en sesión extraordinaria el nombramiento de Israel Benítez López como director general de Pemex Logística, con efectos a partir de este lunes.

El funcionario fungió como subsecretario de operación policial de la Secretaría de Seguridad Ciudadana de la Ciudad de México durante el gobierno de [Claudia Sheinbaum](#). **Es licenciado en Derecho por el Tecnológico Iberoamericano Coyoacán** y entró a las filas de la policía capitalina el 1 de febrero de 1996, por lo que cuenta con 28 años de carrera policial.

[Pemex Logística](#) es una de las cuatro subsidiarias que forman parte de la petrolera mexicana. Su principal función es proporcionar servicios de logística de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos, de manera rentable y sustentable, con altos estándares de competitividad, calidad, confiabilidad y seguridad; para generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano. Uno de los temas más importantes que deberá atender será [el robo de hidrocarburos](#), ya que, de acuerdo con gasolineros, las ventas de combustibles se ven afectadas en un 30 por ciento a causa de todas las modalidades existentes del robo y tráfico de combustible.

Según estimaciones realizadas con cifras oficiales, si diariamente se comercializan 172 millones de litros a los consumidores de todo México, el 30 por ciento de esta cantidad (convertida en barriles) es una cifra muy cercana a **lo que producirá la nueva refinería Olmeca ubicada en el Puerto de Dos Bocas, Tabasco**, cuya capacidad instalada asciende a 340 mil barriles diarios.

Tan solo el año pasado, **las tomas clandestinas de hidrocarburos ascendieron a 14 mil 890** durante 2023, su segundo mayor en la historia, según una solicitud de transparencia realizada a Petróleos Mexicanos (Pemex). Hidalgo ocupa el primer lugar a nivel nacional, con más de 3 mil 676 tomas registradas durante el año 2023. Sin embargo, lograron reducir su presencia en un 8.8 por ciento durante los primeros cinco años del sexenio. Los tres municipios de [Hidalgo con más huachicol](#) son Cuautepec de Hinojosa (481 tomas clandestinas), Tula de Allende (405) y Atotonilco de Tula (329).

Durante el primer semestre de 2024, **Pemex Logística registró utilidades por 7 mil 969 millones de pesos**, convirtiéndose en la subsidiaria de Pemex con ganancias, ya que mientras Pemex Exploración y Producción obtuvo números verdes por 6 mil 692 millones de pesos, Pemex Transformación Industrial y el Corporativo reportaron pérdidas por 279 mil 710 y 268 mil 619 millones de pesos, respectivamente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024

El regreso de la IP al sector energético

3

En el gobierno de Sheinbaum se ampliará la participación de capital privado en la industria energética, con reglas claras y rigurosa vigilancia. Y los hidrocarburos se mantienen como propiedad de los mexicanos

De forma y fondo, habrá cambios significativos en la política energética del gobierno de Claudia Sheinbaum, en donde la Iniciativa Privada jugará un papel preponderante, con reglas y candados. La rectoría y la propiedad de Pemex, sin embargo, será siempre de los mexicanos.

En su toma de posesión, la Presidenta dio la bienvenida a empresas privadas para que participen en la exploración, explotación y transportación de hidrocarburos y combustibles.

Eso que empezó a materializarse con **López Obrador**, tomará más forma en el gobierno que inicia. Algo que celebraron los industriales del ramo, que durante algún tiempo esperaron el momento para la liberación de la industria.

Hay bombos y platillos, pero, como dice el lugar común: el diablo está en los detalles. **Sheinbaum y Morena**, han fijado reglas claras en la propuesta de reforma al artículo 27 de la Constitución.

No se otorgarán “**concesiones**”. La exploración y extracción, por ejemplo, serán por asignación a empresas “públicas”. El Estado determinará si contrata o no a particulares, considerando que los hidrocarburos son propiedad de México. Algo que deberá plasmarse así en asignaciones y contratos.

En otras palabras, como aquí se lo he comentado, es la oficialización de los contratos que **Pemex** otorgó al final del sexenio para el desarrollo de campos de gas (Lakach) y de campos de crudo en etapa de declinación (Bacab y Lum) mediante **Contratos Integrales de Prestación de Servicios**. Lo mismo que ocurrirá con la **CFE** para ampliar la red eléctrica.

Paralelo a este cambio también se realizaron cambios a los artículos 25 y 28 para que, en lugar de llamarlas “empresas productivas del Estado”, sean “empresas públicas”, en alusión a **Pemex**, que dirige **Víctor Rodríguez**, y a la **CFE**, que comanda **Emilia Esther Calleja**.

Con esto, todo estará listo para que la **titular de Energía, Luz Elena González**, acelere proyectos de la mano de privados nacionales o extranjeros que estén dispuestos a trabajar bajo estas reglas.

Ya sabrán entonces que, si quieren sumarse a lograr la meta de **autosuficiencia energética**, tendrán que asumir riesgos financieros e invertir en nueva tecnología, y tener claro que serán supervisados con lupa por la **Sener, Pemex y CFE**.

En cuanto al impulso de **energías limpias**, como lo anunció Sheinbaum, es una meta ambiciosa. La demanda de hidrocarburos tradicionales no desaparecerá de la noche a la mañana y la energía limpia requiere de grandes inversiones e incentivos.

Sabe la Presidenta que sólo podrá alcanzar esto si cuenta con el apoyo de empresas con experiencia. Por eso, la bienvenida a la IP no era deseable sino necesaria. México necesita autosuficiencia energética y, paulatinamente, entrar a desarrollar energías limpias para atender la demanda de las siguientes décadas.

EL MEJOR EJEMPLO de un descuido en el sector energético podría darse con la adquisición por parte de **Pemex** de la terminal de almacenamiento de combustibles **Servitux, ubicada en Tuxpan, Veracruz, propiedad de Monterra Energy**.

Existen serios cuestionamientos sobre la transparencia de esta operación, debido a que no han publicado los detalles, razón por la que agentes del sector advierten de sobreprecios o condiciones desfavorables. Además, la ausencia de estudios públicos, que avalen la adquisición, dificulta evaluar si la transacción beneficiará realmente a la empresa y al país.

La operación, por un monto estimado **entre los 320 y 322 millones de dólares**, podría afectar el prestigio de la inversión privada, enviando un mensaje de preferencias mal sanas. Y en un contexto en el que se busca aumentar la autosuficiencia energética, podría interpretarse esto como un retroceso.

Y como dice **el filósofo... Nomeacuerdo**: "En el sector público, un trámite rápido tarda un mes; en la iniciativa privada, un mes es casi una quiebra". El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024

El gas natural y Sheinbaum

4

Importar más gas de Texas hacia México auxiliaría enormemente en estados del sur y sureste en tanto Pemex no aumente su producción del combustible

Otro de los temas clave que debe abordar pronto la **Presidenta Claudia Sheinbaum** en su **Plan Nacional de Energía** es el abasto de gas natural, sobre todo considerando que es un insumo idóneo que podría potenciar la generación eléctrica a precios muy competitivos.

Este tema no fue abordado por **Sheinbaum** en su discurso de toma de posesión, pero es fundamental para aumentar la generación eléctrica, porque es ideal su uso en las centrales de ciclo combinado.

El gas natural es el menos contaminante de los combustibles fósiles, por lo que es considerado el insumo de transición más adecuado hacia las energías limpias. México importa alrededor de 70 por ciento del gas natural que consume, principalmente de Estados Unidos. No obstante, no tenemos los gasoductos suficientes y la red que atraviesa el territorio nacional está incompleta.

El reto para **Sheinbaum** y para la secretaria de Energía **Luz Elena González Escobar** está en aprovechar la disponibilidad masiva del gas texano que, en vecindad directa con Estados Unidos, tenemos a la mano para acceder al recurso a un precio sumamente competitivo.

Considérese por ejemplo que, en agosto pasado, el millón de unidades térmicas del gas texano costaba Dlls. \$1.94; mientras que la misma medida tenía un costo de Dlls. \$12.05 en Japón y de Dlls. \$11.05 en Europa. La brecha de precio es gigante y debemos aprovecharla.

Importar más gas de **Texas hacia México** auxiliaría enormemente en estados del sur y sureste en tanto Petróleos Mexicanos no aumente su propia producción del combustible.

En adición, deberá ser prioritario invertir en capacidad de almacenamiento para garantizar la seguridad energética del país. Conocedores de la industria han subrayado que el almacenamiento de gas en México es prácticamente nulo, y consiste únicamente en lo que está acumulado en las líneas de distribución. O sea, prácticamente nada. Con eso solo habría abasto para dos o tres días en caso de una alteración climática severa o de otro evento que genere una emergencia energética en territorio nacional. El Heraldo

Combustibles más caros y La maldición del huachicol

El 2018 cerró con una producción de petrolíferos ubicada en alrededor de los 500 mil barriles diarios, de los cuales el Sistema Nacional de Refinación (SNR) producía un volumen por los **198 mil barriles diarios promedio** con una importación que alcanzaba el **71 por ciento** de la demanda nacional.

Para agosto de 2024, el SNR había aumentado la producción en poco más de **46 por ciento** para ubicarse en **290,118 barriles**. Sin embargo, la demanda nacional sigue dependiendo en **más de 50 por ciento** de las importaciones principalmente de Estados Unidos, con lo que difícilmente se alcanzará pronto la soberanía energética en combustibles, como lo había prometido el mandatario al inicio de su gestión.

Respecto al precio de las gasolinas tipo Magna, con contenido menor a los 92 octanos, y Premium, con igual o mayor de los 92 octanos, así como el del diésel, entre 2018 y agosto de 2024 se incrementaron **27.44, 26.05 y 28.78 por ciento, respectivamente**.

De acuerdo con la información de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), los precios promedio nacionales anuales pasaron, en cada caso, de los 18.33 pesos por litro, a los **23.36 pesos**; de los 19.88 pesos por unidad, a los **25.06**, y de los 19.49, a los **25.10 pesos por litro**, siendo el diésel el combustible con el mayor incremento en el periodo.

Las pérdidas de Pemex por el robo de combustible son millonarias, tanto en perforación de ductos, como en secuestro de pipas.

El ex presidente López Obrador aseguró en el último día de su mandato que este ilícito había descendido en alrededor de 94 por ciento durante su mandato, por lo que se habían logrado ahorros por **342.9 millones de pesos** al 31 de julio de este año.

Fiel a su estilo, culpó a los gobiernos anteriores. Sin embargo, la industria gasolinera ha compartido otros datos que revelan que este problema que lesiona seriamente a las finanzas de Pemex está lejos de haber descendido.

Cálculos de los distribuidores gasolineros del país apuntarían a una comercialización diaria promedio de unos **340,000 barriles diarios** de combustibles en el mercado negro, volumen que representa aproximadamente **30 por ciento** del total del mercado nacional.

En este sentido, el nuevo director general también recibirá en herencia un problema más surgido durante la administración inmediata anterior. Se trata del huachicol gasero, o de gas licuado de petróleo (gas LP).

En 2019, el gobierno federal lanzó una campaña para abatir el robo de combustibles automotores. La estrategia consistió en cerrar la llave de los ductos de manera que las bandas que extraen ilícitamente este producto ya no tuvieran nada que sacar de ellos.

El transporte de los petrolíferos, entonces, comenzó a hacerse vía pipas. Sin embargo, la industria distribuidora de gas LP pronto denunció que el picoteo en ductos de este energético y el robo de pipas se incrementó considerablemente. EAD

9 de octubre de 2024

5

La herencia que recibe Víctor Rodríguez Padilla en Pemex

¿En qué condiciones el nuevo director general recibe a la petrolera de manos de su predecesor, Octavio Romero Oropeza?

El nuevo director general de Petróleos Mexicanos, **Víctor Rodríguez Padilla**, tomó posesión del cargo esta semana, a la vez que los titulares de las primeras posiciones de la empresa estatal, previa aprobación del Consejo de Administración.

Rodríguez Padilla toma de su predecesor, **Octavio Romero Oropeza**, una compañía petrolera que no se encuentra en su mejor momento prácticamente en ningún aspecto, con una perspectiva que puede ser ambivalente.

Por un lado, el nuevo titular, junto con los secretarios de Energía y de Hacienda y Crédito Público, deberá sanar en lo mejor posible las quebradas finanzas, además de al menos mantener la producción de hidrocarburos líquidos —que no petróleo crudo— en 1.8 millones de barriles diarios, según la instrucción de la presidenta de la República, **Claudia Sheinbaum Pardo**.

Por el otro lado, Pemex queda liberado de la “pesada” carga de generar riqueza para la nación, ya que su perspectiva es dejar de ser una Empresa Productiva del Estado, para regresar a ser un organismo público más de la Administración Pública Federal, lo que significa hacer lo que se pueda con el presupuesto que se le asigne y lo que ella misma vaya generando. Nada más.

En este contexto, Víctor Rodríguez recibe un Pemex y un sector de hidrocarburos en las siguientes condiciones.

Hidrocarburos a la baja

Las reservas de petróleo crudo entre el 1 de enero de 2018 al 1 de enero de 2014 tuvieron un descenso de **15.4 por ciento**, toda vez que pasaron de los 19.4 mil millones de barriles (mmbb) a **16.4 mmbb**, según datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). El mayor volumen de descenso lo registraron las reservas posibles, o 3P, que cayeron de 7.1 a **5.3 mmbb**, esto es, **0.18 mil millones de barriles menos**.

Las reservas de gas, por el contrario, aumentaron **16.3 por ciento**, al pasar de los 30 billones de pies cúbicos (bpc) a los **34.4 bpc**, registrando el mayor crecimiento las reservas probadas, o 1P, con un aumento de **23 por ciento**. En total, las reservas cayeron **2,320 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)**, o **9.1 por ciento**, en las 3P, al descender de los 25,466 a los **23,146 mmbpce**, según el organismo regulador.

La producción, por su parte, de hidrocarburos también ha tenido un marcado descenso. Al término de 2018, la producción de petróleo crudo se encontraba en **1 millón 823 mil barriles diarios (mbd)**, más otros **238 mbd** de condensados, según informó Romero Oropeza a inversionistas en febrero de 2019.

Para finales de ese mismo año, el volumen ya había descendido a **1 millón 773 mbd**.

El objetivo de la estrategia de la entonces nueva administración era detener la caída en la producción, que había presentado una tendencia a la baja desde 2 millones 548 mil barriles en 2012, esto es, una caída de 27.6 por ciento. En aquel entonces, el directivo calculó que Pemex cerraría el sexenio con una producción de **2 millones 480 mbd promedio**.

La estrategia estaría enfocada en las actividades extractivas en campos terrestres y de aguas someras, dejando de lado los yacimientos en aguas profundas y los no convencionales, además de dar prioridad a **23 campos catalogados como estratégicos**, como Ayatsil, Tsimín, Xux, Ixachi, Manik, Mulach, Cibix, Valeriana, Chocol, Hok, Suuk, Teekit, Cahua, Octli, Uchbal, Pokche, Koban, Jaatsul, Cheek, Tetl, Esah, Xikin y Tlacame,

Sin embargo, la producción no solo no se mantuvo, sino que cayó drásticamente a lo largo del sexenio. Para abril de 2024, Pemex producía solo **1 millón 502 mbd de petróleo crudo**, el volumen más bajo al menos de los últimos 30 años, representando una caída de **17.6 por ciento**.

Cabe destacar que tanto Pemex como el Sistema de Información Energética de la Secretaría de Energía (SIE-Sener) reclasificaron los reportes de producción de hidrocarburos y juntaron el crudo con los condensados, por lo que desde mayo de 2024 ya no es posible determinar por separado uno de los otros.

Así, el volumen de 1 millón 502 mbd de abril [fue cambiado por 1 millón 784,129](#).

Con este nuevo criterio, a agosto de 2024 Pemex producía **1 millón 752 mil barriles de hidrocarburos líquidos**, es decir, crudo más condensados.

Con todo, es poco probable que Pemex alcance para el fin del año la meta de 2 millones 480 mbd, una cifra que a lo largo del sexenio el propio presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, fue reduciendo para dejarla en **2 millones**. Esto bajo el argumento de que es necesario dejar recursos para las siguientes generaciones.

Del lado de las exportaciones, Pemex enviaba al extranjero un total de 1 millón 120 mil barriles diarios promedio al cierre de 2018. Ese volumen bajó a un promedio anual de **1 millón 33 mbd** y para agosto del siguiente año había caído a únicamente **731 mil barriles**, según datos de la propia empresa, una caída total de 389 mil barriles, o **34.7 por ciento**.

En cuanto al gas natural, la producción se ubicaba en 2018 en 3,842 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd), pero al cierre de agosto de 2024, se encontraba en los **3,485 millones**. A lo largo del sexenio, la producción ha tenido altas y bajas. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024

6

Nombra CFE a sus primeros cuadros

El Consejo de Administración de CFE, presidido por la Secretaria de Energía, aprobó y nombró a 5 directores corporativos y 6 subdirectores

El Consejo de Administración de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** aprobó los nombramientos de quienes serán los titulares de cinco Direcciones Corporativas y seis Subdirecciones, todos ellos propuestos por la directora general de la empresa, **Emilia Calleja Alor**.

De esta manera, en la primera sesión de la nueva administración de la CFE, celebrada el día de ayer y encabezada por la secretaria de Energía, **Luz Elena González Escobar**, en su calidad de presidenta del Consejo, se hicieron los siguientes nombramientos.

- **Héctor Sergio López Villareal**, director Corporativo de Operaciones
- **Liliana Barrera Jiménez**, directora Corporativa de Negocios Comerciales
- **Eugenio Amador Quijano**, director Corporativo de Finanzas
- **Yésica Luna Espino**, directora Corporativa de Administración
- **Rafael Narváez Ávila**, director Corporativo de Planeación Estratégica
- **Francisco Javier Maldonado Ramos**, subdirector de Negocios No Regulados
- **David Esaú López Campos**, subdirector de Operación Financiera
- **Loreli García Solís**, subdirectora de Control Financiero
- **Manuel Alejandro Alvarado Rodríguez**, subdirector de Evaluación de Proyectos de Inversión
- **Juan Francisco Cuevas Villagómez**, subdirector de Ingeniería y Administración de la Construcción
- **María Elena Villarreal Salazar**, subdirectora de Nuevos Negocios

En la sesión del Consejo estuvieron presentes también el secretario de Hacienda y Crédito Público, **Rogelio Ramírez de la O**; los consejeros Independientes **Rosío Vargas Suárez**, **Tito Rubín Cruz**, **Héctor López Sánchez** y **Antonio Echevarría García**, así como el consejero representante del Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República Mexicana (SUTERM), **Mario Ernesto González Núñez**, además del secretario del Consejo, **José David Rangel Zermeño**, y como prosecretario, **Raúl Armando Jiménez Vázquez**. EAD

Juan F. Valerio Méndez, nuevo titular de la Cofece

El Pleno de la Cofece designó a Valerio Méndez por unanimidad

El Pleno de la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) designó por unanimidad a Juan Francisco Valerio Méndez como su nuevo secretario técnico, quien asumió el cargo a partir del día de ayer.

Valerio Méndez es licenciado en Economía, licenciado en Ciencia Política y maestro en Análisis Económico Especializado.

De ha desempeñado en varias áreas de la Cofece desde 2007, por lo que cuenta con conocimiento profundo de los procesos de la Comisión. Dentro de la Unidad de Planeación, Vinculación y Asuntos Internacionales, sus responsabilidades destacaron en la coordinación del monitoreo y análisis de proyectos regulatorios e iniciativas legislativas, así como de la elaboración de opiniones para introducir principios de competencia en diversas normativas; también fue el enlace con el Poder Legislativo, así como con otras dependencias de la Administración Pública Federal.

De 2014 a 2021 encabezó la Dirección Ejecutiva de Concentraciones donde coordinó el análisis de concentraciones en múltiples sectores (transporte, industrias pesadas, automotriz, químico, farmacéutico, agroindustrial y financiero, entre otros), así como el establecimiento y desarrollo de estrategias y enfoques para el análisis de concentraciones.

Hasta el pasado 4 de octubre, se desempeñaba como director general de Mercados Regulados, área que se encarga de tramitar investigaciones por barreras a la competencia e insumos esenciales, o bien, emitir declaratorias a petición sobre condiciones de competencia efectiva. Además, realiza investigaciones previstas en la Ley con la finalidad de ordenar medidas que eliminen las barreras a la competencia o establecer lineamientos que regulen el acceso a los insumos esenciales que generen efectos anticompetitivos y poder emitir en consecuencia, declaratorias de condiciones de competencia efectiva o de la falta de estas.

Myrna Mustieles García, directora general de Asuntos Jurídicos, había fungido como secretaria técnica interina de la Comisión, que se encuentra bajo la presidencia de Andrea Marván Saltiel, en el período anterior al nombramiento de Valerio. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de octubre de 2024

7

Necesario instalar 60 mil MW limpios a 2050 para descarbonizar sector eléctrico: ICCM

La ICC México propone tres vías para lograr las cero emisiones netas para ese año

En los próximos **25 años** México requeriría aumentar su capacidad de generación limpia de 31 mil megawatts (MW) actuales a **100 mil MW** para lograr un sistema eléctrico totalmente limpio, consideró la International Chamber of Commerce (ICC) México.

De acuerdo con el organismo, la demanda total de energía proyectada para 2050 alcanzará **los 100 mil MW**.

Luego de un análisis y diagnóstico de las alternativas para descarbonizar el sector eléctrico hacia 2050, la **Comisión de Energía** de la ICC encontró que en el verano pasado, la demanda máxima del país superó los **52 mil MW**, la cual fue abastecida con una combinación de 42 mil MW de energía convencional y 10 mil MW de energía limpia.

“Sin embargo, se observó que la contribución de energías limpias durante las horas críticas, como el atardecer, es limitada”, precisó.

Al respecto, recordó que en la actualidad el sistema tiene instalados **31 mil MW** de energías limpias, de los cuales solo **10 mil** están disponibles en los momentos de mayor demanda.

Por ello, urgió en la necesidad de realizar las inversiones necesarias para adicional los **60 mil MW faltantes** y con ello alcanzar los 100 mil MW renovables.

Las tres vías

Para llegar al 2050 con un sistema eléctrico con cero emisiones netas, la ICC México bajo la presidencia de **Claus von Wobeser** propuso esta mañana tres vías:

1. **Ahorrar energía, incrementar la eficiencia y el autoconsumo** hasta lograr **reducir 20 mil MW** de demanda al Sistema Eléctrico Nacional. Con esta acción, en lugar de necesitar 100 mil MW, se necesitarían solamente 80 mil MW.

 - Impulsar la generación masiva de energía solar durante el día, **almacenando esa energía ya sea en baterías, en plantas de hidroeléctricas autónomas con rebombeo**, o bien generando hidrógeno verde para usar estas energías almacenadas después de las 7 de la tarde cuando la demanda de la red es máxima. Con estos sistemas de almacenamiento se estima que se podrían aportar unos 22 mil MW a la hora de mayor demanda.

- Promover tecnologías de **captura, transporte y uso o almacenamiento de bióxido de carbono**. Hace falta estudiar más a fondo las opciones, pero se mencionó la posibilidad de inyectarlo en pozos vacíos de gas natural, reformar la infraestructura para gas y aprovecharla, promover el hidrógeno azul o bien explorar otros proyectos como la expansión de algunos bosques. Estas acciones podrían compensar emisiones equivalentes a 18 mil MW de generación a partir de hidrocarburos.

“Con la tendencia natural mediante la cual se mantendrían al menos 10 mil MW de energía limpia actual, más 30 mil MW contemplados con nuevas inversiones, sumados a los 60 mil MW que se obtendrían mediante las tres alternativas descritas previamente, se podría cubrir la demanda de 100 mil MW esperada para 2050”, añadió la ICC.

Del mismo modo, subrayó que habría nuevas demandas eléctricas, como la de los **vehículos eléctricos**, la transformación industrial y el crecimiento de los centros de datos que, aclaró, no contempladas en el análisis.

Indicó que las estimaciones se basaron en un crecimiento económico moderado del **2.5 por ciento anual**, pero cualquier aumento en este indicador incrementaría la demanda de energía.

Agregó que los desafíos regulatorios, la **inversión en líneas de transmisión**, la generación a partir de desechos orgánicos y la publicación de Certificados de Energía Limpia fueron algunas de las inquietudes que surgieron durante el análisis. EAD

