

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2023



1

Cuesta más mantener la producción de crudo

Solo el año pasado la firma expandió 19% su gasto en capital, pero la mejora en la producción de hidrocarburos líquidos fue de apenas 1.6%.

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó una inversión de 467,300 millones de pesos en 2022, monto 19% mayor al del cierre del 2021. De este gasto, 286,600 millones, es decir, el 61.3% correspondió a las actividades de Exploración y Producción, con un incremento anual similar. Sin embargo, la producción de hidrocarburos líquidos fue de 1.785 millones de barriles diarios en promedio, con un aumento de únicamente 1.6% en comparación con el año anterior.

Otros indicadores, tales como la perforación de pozos y los equipos utilizados, además de la actividad superficial en sísmica, incluso descendieron, según reportó Pemex al público inversionista. A la vez, el tiempo impidió aprovechar las ventajas de los altos precios del gas natural.

A decir de Arturo Carranza, experto en el sector energético mexicano, se observa que a pesar de estos incrementos en las inversiones la producción no se ha incrementado de manera sustancial y eso tiene que ver con los campos que está desarrollando Pemex, que son muy pequeños y con altas complejidades, tales como Tupilco y Quesqui, que son los campos nuevos que mencionó la estatal entre sus esfuerzos, y que enfrentan una realidad muy diferente a la historia del upstream mexicano de las últimas décadas.

Es muy difícil desarrollarlos y cuando se hace no se puede esperar que su producción sea muy alta. Es lo que ha enfrentado Pemex, campos muy pequeños con complejidades altas que requieren mayores inversiones”, dijo, “ya se terminaron los campos muy accesibles de grandes dimensiones y ahora toca enfrentar esta realidad”.

Esta nueva realidad de yacimientos complicados se observa en comparación con los primeros cuatro años del sexenio anterior, en que con inversiones acumuladas de 1.306 billones de pesos se produjeron 2.4 millones de barriles de petróleo y líquidos en promedio, mientras que en los mismos años de esta administración, con gastos en capital acumulados de 1.366 billones, la producción promedio fue de 1.7 millones de barriles.

Baja uso de equipo

En tanto, a pesar de este incremento en las inversiones, Pemex reporta que redujo en 22% los equipos de perforación utilizados en un año, con lo que pasaron de 50 en 2021 a 39 el año pasado. De éstos, los equipos de perforación para exploración en operación promedio fueron 12 el año pasado, una reducción de 31% o seis equipos menos que en 2021, mientras que para desarrollo reportó el uso promedio de 26 plataformas, en comparación con las 32 reportadas el año anterior.

Además, redujo el número de pozos promedio en operación, que del 1 de enero al 31 de diciembre del año pasado fueron 6,501, que son 319 pozos menos que los 6,820 del mismo periodo del 2021, lo que implica una reducción de 4.7 por ciento.

Los pozos de crudo del 2022 fueron 4,039, con una caída de 5% en comparación con los 4,252 del año anterior. Y los pozos de gas no asociado fueron 2,462, con una reducción de 4.1% o 106 pozos menos que los 2,568 pozos registrados en el 2021.

Existe otro indicador de exploración sobre el cual se difundió información de privados tras la reforma energética del 2013-2014: la ejecución de estudios sísmicos previos a la perforación de pozos. En este rubro, Pemex reportó la cobertura de una superficie de 1,375 kilómetros en dos dimensiones durante el 2022, contra ningún estudio de este tipo en 2021.

Sin embargo, en la sísmica tridimensional que consiste en la medición de cubos con sensores, el año pasado reportó únicamente 220 kilómetros cuadrados analizados, en contraste con los 1,064 kilómetros cuadrados del 2021, con lo que redujo en 844 sus actividades en este renglón exploratorio. El Economista

3 de marzo de 2023



2

Mercados emergentes impulsaron los dividendos mundiales a un nivel récord

Los productores de petróleo y gas, y el sector financiero aportaron la mitad del crecimiento mundial de los dividendos el año pasado, informó la gestora de activos Janus Henderson.

Los dividendos mundiales tuvieron un sólido crecimiento en 2022 y alcanzaron un monto récord de acuerdo con el Global Dividend Index, de **Janus Henderson**. Parte clave de este aumento provino de los mercados emergentes, destacó la gestora de activos.

Los dividendos crecieron 8.4% en 2022 para llegar a un nivel histórico de 1.56 billones de dólares. En gran medida, fue porque en los mercados emergentes crecieron en una quinta parte a un récord de 151,400 millones de dólares, el doble de la cifra de 2016.

La firma de gestión de activos destacó que, en América Latina, **Brasil** tuvo un crecimiento general de 24% o uno subyacente de 30.1 por ciento. Los dividendos en **México** crecieron 4.1% en términos generales, o con un avance subyacente de 10.7 por ciento.

En ambos casos, afirmó Janus, la apreciación de sus monedas frente al dólar de Estados Unidos (el real, en Brasil, y el peso, en México), dio impulso al total general.

Energía y finanzas son la mitad del aumento

Los productores de **petróleo** y **gas**, además del **sector financiero**, aportaron la mitad del crecimiento mundial de los dividendos el año pasado. Esto resulta más claro cuando se observa con base en las tendencias sectoriales, explicó Janus en su reporte.

La subida de los precios de la energía por diversos factores hizo que los productores de petróleo y gas aportaran casi una cuarta parte del aumento de los dividendos mundiales. Empresas de los mercados emergentes registraron los mayores aumentos.

En América Latina, los pagos de la brasileña **Petrobras** tuvieron un importante aumento y pagó un dividendo total de 21,700 millones de dólares (frente a 9,100 millones de 2021) y esto la colocó como la segunda mayor pagadora de dividendos del mundo.

La única compañía que superó a Petrobras en el pago de dividendos fue la firma minera australiana BHP. Entró en la tendencia, la colombiana **Ecopetrol**, que pagó dividendos por 4,700 millones de dólares el año pasado frente a los 193 millones de 2021.

Los **bancos** y demás **compañías financieras** aportaron otra cuarta parte del crecimiento, gracias a recuperación de los dividendos tras la pandemia. En América Latina, el banco mexicano **Banorte** subió 801 millones de dólares a 1,700 millones de dólares.

Crecimiento generalizado

A pesar de tener claros ganadores sectoriales, el crecimiento fue generalizado: en todo el mundo, 88% de las empresas aumentaron sus dividendos o los mantuvieron estables. Una excepción se observó en los dividendos de las compañías del sector minero.

El descenso de los precios de las materias primas provocó un descenso de los dividendos mineros desde su máximo histórico de 2021 y evitó un récord aún mayor en los mercados emergentes. Los pagos de Vale, en Brasil, y Grupo México, cayeron con fuerza.

Señales de ralentización

Los analistas de Janus Henderson prevén un crecimiento más lento de los dividendos en 2023, con pagos por un monto de 1.60 billones de dólares que implican sólo 2.3% más en términos generales, o con un aumento subyacente de sólo 3.4 por ciento.

Reportó que hay indicios de que los incrementos de las tasas de interés para combatir la inflación podría haber empezado a afectar a la voluntad de las empresas de aumentar los dividendos: en Estados Unidos en el cuarto trimestre subieron 5.5 por ciento.

"Pese a la inflación, las subidas de tasas, la guerra en Ucrania y descensos en precios de activos en 2022, los dividendos siguen creciendo, lo que pone de relieve su importancia", explicó Jane Shoemake, gestora de cartera de renta variable global de Janus.

Para 2023, ve incertidumbre sobre las perspectivas para dividendos. El flujo de caja de las empresas será presionado tanto por los menores niveles de demanda como por el mayor coste del servicio de préstamos, lo que limitará crecimiento de los dividendos.

Pero, añadió Janus, los dividendos son menos volátiles que las utilidades, mientras que la cobertura global de dividendos (la relación entre beneficios y dividendos) es actualmente elevada. Así que, pese a las incertidumbres, es posible un mayor crecimiento. El Economista

Lissely Ancira: Tesla y las energías renovables

Los desafíos para el sistema energético de la región.

Tesla, la reconocida empresa de fabricación de vehículos eléctricos, está expandiendo sus operaciones a México y ha elegido a Nuevo León como su nueva ubicación. Pero, ¿qué significa esto para el suministro de energía eléctrica en la región?

La planta de Tesla en Nuevo León necesitará una cantidad significativa de energía eléctrica para operar, lo que representa un desafío para el sistema energético de la región. La empresa se ha comprometido a utilizar energías renovables en sus operaciones, lo que significa que el suministro de energía debe provenir de fuentes renovables como la energía solar, eólica o hidroeléctrica.

Para satisfacer las necesidades energéticas de la planta, se requerirá una inversión significativa en infraestructura. La creación de nuevas fuentes de energía renovable, como parques solares y eólicos, será una parte importante de esta inversión. Además, se requerirán mejoras en la red eléctrica existente para garantizar que la energía generada llegue a la planta de manera confiable y eficiente.

Aunque esta inversión puede parecer costosa, también presenta una gran oportunidad para la región. La creación de nuevas fuentes de energía renovable y la mejora de la infraestructura eléctrica pueden generar empleos locales y estimular el crecimiento económico.

Además, la presencia de Tesla en la región podría atraer a otras empresas que buscan operar de manera sostenible y utilizar energía renovable. Esto podría impulsar aún más el crecimiento económico y mejorar la sostenibilidad de la región.

Para comprender mejor los desafíos y oportunidades del suministro de energía eléctrica en Nuevo León, es útil examinar algunas estadísticas clave.

Según datos del Banco Mundial, en 2019, el consumo de energía eléctrica en México fue de 286,696.38 GWh. De esta cantidad, el 79% provino de fuentes no renovables como el petróleo, el gas y el carbón. Solo el 21% provino de fuentes renovables como la energía hidroeléctrica, eólica y solar.

En Nuevo León, la situación es similar. Según datos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), en 2020, la capacidad instalada total de generación de energía eléctrica en el estado fue de 11,458 MW. De esta cantidad, solo el 9% provino de fuentes renovables, principalmente energía eólica e hidroeléctrica. La mayoría de la energía generada en el estado provino de plantas de combustión de combustibles fósiles.

Para satisfacer las necesidades de energía eléctrica de la nueva planta de Tesla en Nuevo León, se requerirá una inversión significativa en infraestructura de energía renovable. Según la Agencia Internacional de Energía (AIE), la inversión en energías renovables en México en 2020 fue de \$6.9 mil millones de dólares. Aunque esta cantidad puede parecer alta, es importante tener en cuenta que la inversión en energías renovables es crucial para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y mitigar el cambio climático.

Además, la presencia de Tesla en la región puede tener un efecto positivo en la economía local. Según datos del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI), en 2020, la tasa de desempleo en Nuevo León fue del 4.2%, una de las más bajas del país. Sin embargo, la llegada de nuevas empresas y la creación de empleos adicionales pueden mejorar aún más la situación económica en la región.

En conclusión, la inversión en energía renovable en Nuevo León es fundamental para satisfacer las necesidades de energía eléctrica de la nueva planta de Tesla. Aunque puede requerir una inversión significativa, también presenta una oportunidad para mejorar la sostenibilidad de la región y estimular el crecimiento económico local. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2023

PEMEX vuelve a números verdes

4

La producción de PEMEX, al frente de Octavio Romero, se ubicó en 1.78 millones de barriles diarios durante el año pasado, cifra similar a lo que producía en 2018

Hace semanas se esperaban ya los resultados de Petróleos Mexicanos (PEMEX) correspondientes al 2022, pues mucho se ha venido diciendo respecto del incremento en la producción de hidrocarburos, así como de la mayor refinación de combustibles en el país, pero sabemos que las cifras son las que hablan.

El día llegó y la más alta dirigencia de PEMEX dio a conocer ayer los números de la petrolera que, a decir verdad, anotó varios jonrones durante el año pasado. Para empezar, le cuento que la producción de crudo creció 1.6%, la deuda bajó 7% y la empresa obtuvo más de 23 mil millones de pesos de utilidades, luego de reportar pérdidas durante los últimos 10 años.

La producción de PEMEX, al frente de **Octavio Romero**, se ubicó en 1.78 millones de barriles diarios durante el año pasado, cifra similar a lo que producía en 2018. Es decir, luego de una caída, la producción no solo se estabilizó, sino que comienza a repuntar. Destaca el hecho de que la contribución de los nuevos campos aportó más de 500 mil barriles diarios a la producción total, y en la medida en que vayan entrando en operación nuevos pozos a lo largo de este 2023 esta participación será aún mayor. Desde finales del año, se empezaron a ver los resultados de la perforación acelerada de nuevos pozos, aprovechando un mayor potencial de yacimientos como Quesqui e Ixachi, los cuales aportan ya importantes volúmenes de extracción de líquidos y gas natural.

“Esperamos que próximamente se confirme un nivel de reservas 1P, que representa un incremento de 5.6% respecto del monto registrado al 1º de enero de 2019”, dijo Octavio Romero Oropeza, director de la empresa, al presumir los buenos resultados con los que cerraron el año pasado, y que en lo que va de 2023 se han mantenido al alza.

Además de esto, la comercialización ante un buen precio del crudo a nivel internacional fortaleció las finanzas de la empresa, por lo que se pudo hacer frente en tiempo y forma a compromisos financieros de corto y largo plazo, lo cual dio como resultado una baja en los pasivos de la empresa con sede en Marina Nacional. Y es que la deuda se redujo en 7%.

Sin más, fue el mejor año para PEMEX en lo que va de la actual administración, esperamos que se mantenga la buena racha.

ROBUSTECER TRANSPARENCIA

La Miguel Hidalgo, de **Mauricio Tabe**, se unió al proyecto del INAI y México Evalúa, "Reto de Apertura de Infraestructura Abierta", que no tiene mayor objetivo que robustecer la transparencia entre las instituciones gubernamentales. Así, la delegación que gobierna el panista será la primera, en toda la CDMX, de **Claudia Sheinbaum**, en adherirse al programa, mismo que inaugurará con la construcción del nuevo edificio de la demarcación.

Este proyecto, iniciado en 2012, estuvo inmerso en varios señalamientos de corrupción e irregularidades, por lo que estratégicamente el alcalde panista lo seleccionó a fin de dar un golpe en la mesa a favor de erradicar la corrupción en dicha demarcación.

Y EN LOS NEGOCIOS...

A pesar del alza en los precios de los alimentos, la empresa mexicana GRUMA, que dirige **Juan González Moreno**, parece no afectarle este ventarrón a nivel mundial. Sus ventas y el flujo operativo (EBITDA) crecieron doble dígito en el cuarto trimestre de 2022.

La productora de harina de maíz explico en su reporte financiero, enviado a la Bolsa Mexicana de Valores, que se debe a lo bien que le está yendo en Estados Unidos, donde ya lleva un par de años posicionándose como el líder en el sector.

Sus ventas aumentaron 26%, a 1,557 millones de dólares; el EBITDA se elevó 27%; generando 249.4 MDD y la utilidad neta creció a 112.6 MDD; es decir, 28% más que el mismo periodo de 2021.

La bonanza de esta empresa se debe a la introducción de nuevos productos en el negocio de la tortilla. Así, los connacionales que viven en EU y Europa ya no extrañan los chilaquiles con verdadero sabor a México. El Heraldo

3 de marzo de 2023

5

Mauricio Vila asegura que están poniendo los cimientos para un Yucatán con energía

El gobernador dijo que tiene un compromiso para generar gas y electricidad en la entidad

En un evento con empresarios del sector inmobiliario, [el gobernador Mauricio Vila Dosal](#) declaró que en su administración están poniendo los cimientos para que [Yucatán](#) cuente con la **energía suficiente** y la infraestructura para traer mayores inversiones privadas en el futuro y se instalen empresas como **Tesla**.

Durante el lanzamiento de la construcción del complejo **Light Towers- Design by Pininfarina**, el mandatario relató que en redes sociales le preguntaron mucho sobre por qué no invita a Tesla para que instale sus plantas en la entidad, a lo que explicó que están trabajando para que dentro de pocos años cuenten con mayor electricidad y gas natural para ese tipo de inversiones.

“¿Por qué no podemos traer hoy a Tesla en Yucatán? porque no tenemos las condiciones de infraestructura, no tenemos gas natural, nuestro puerto (en Progreso) sigue siendo pequeño y no tenemos la energía suficiente. Lo que estamos haciendo hoy en Yucatán es sentar los cimientos del futuro, por eso hoy se están construyendo dos nuevas plantas de ciclo-combinado en Mérida y en Valladolid”, indicó.

Recordó que para esas plantas se invierten mil 300 millones de dólares, las cuales construye la Comisión Federal de Electricidad (CFE) con **Mitsubishi**, para dotar de energía a Yucatán para los próximos 25 o 30 años. De igual manera, agregó, se está realizando un proyecto para ampliar el ducto de **Mayakan**, lo que permitirá duplicar a 520 millones de pies cúbicos la llegada de gas natural.

“Yo creo que (el ducto) se va a terminar un poquito antes del 2025, porque las plantas se terminan en el 2024 y se necesita que estas plantas ya trabajen con gas natural. Cuando se empiece a generar esa energía aquí en Yucatán, cuando sea con gas natural, es cuando vamos a ver que bajen nuestros recibos de luz, pero además es cuando vamos a tener la energía suficiente, generada de manera sustentable, para poder ofrecer a las empresas que están viniendo”, sostuvo Vila Dosal

Asimismo, el **gobernador** recordó que sigue en pie el proyecto de ampliación del **Puerto de Altura de Progreso**, con la intención de ampliar el canal de navegación y hacerlo más profundo, para pasar de recibir barcos de 40 mil toneladas a embarcaciones de 100 mil toneladas.

“Si mejoramos nuestra logística, abaratamos los costos de lo que se produce en Yucatán y nos volvemos más competitivos para las empresas que quieren venir, pero también queremos ampliar el ancho del canal de navegación, porque hoy recibimos cruceros de 3 mil o 4 mil pasajeros, pero nos están pasando enfrente los de 7 mil y 8 mil”, explicó.

Dichos navíos, abundó, no pueden parar en el Puerto “porque no da la maniobra”, entonces, se está trabajando para concretar dicha ampliación.

Respecto del **Tren Maya**, **Vila Dosal** destacó que durante su encuentro con el presidente Andrés Manuel López Obrador se abordó el tema de hacer un ramal hacia Progreso, que permita a la logística mejorar todavía más, de manera que la región se vuelva todavía más competitiva.

Esta mañana, el mandatario atestiguó esta mañana el lanzamiento de **Light Towers**, la cual será la primera torre vertical residencial del país y el primer diseño arquitectónico de Pininfarina en México, en la que se invertirán 700 millones de pesos. Se ubicará en el norte de Mérida, con 17 pisos, arriba de 115 departamentos, restaurantes, bares, spa y un área de coworking. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2023

6

Decreto del litio, comparado con expropiación petrolera

La derecha comulga aún con ideas y doctrinas fascistas de los años 30; AMLO cuida la explotación del mineral

El litio en el mundo se ha convertido en la materia prima clave para el desarrollo de la industria nuclear, automotriz y electrónica, por ello, gobiernos y empresas, pelean para explotar y controlar su producción, así como las reservas de este mineral con fines económicos.

Por su importancia, este elemento de la tierra ya es catalogado como el oro blanco por su capacidad para almacenar energía. Este es un factor primordial para los fabricantes de tecnología móvil lo que lo convirtió en el recurso de mayor demanda y que de acuerdo a expertos. Nuestro país cuenta con poco más de ocho millones de toneladas de carbonato de litio, lo que nos coloca como uno de los países que cuenta con mayores reservas de este producto en el mundo.

La riqueza de este recurso con la que cuenta México despertó el interés de propios y extraños, como Elon Musk, el hombre más rico del mundo, empresario sudafricano que tiene más firmas como Tesla, SpaceX y recientemente adquirió la red social Twitter.

De tal manera que invertirá cinco mil millones de dólares para construir la planta Tesla más grande del mundo en territorio nacional, específicamente en Santa Catarina, Nuevo León, por lo que la firma del decreto por parte del presidente Andrés Manuel López Obrador, para nacionalizar el litio mexicano, es un acto que se ha comparado con la expropiación petrolera, que en su momento hiciera el general, Lázaro Cárdenas.

Dicha comparación no podía ser mejor, ya que fue en 1938 (año de la expropiación petrolera) cuando México enfrentaba a una oposición ultraconservadora que comulgaba abiertamente con ideas nazis.

Uno de sus objetivos era el derrocamiento de Lázaro Cárdenas, pues desde el inicio de su gobierno se dedicó a fortalecer al erario nacional y terminar con privilegios de unos cuantos, lo que causó mucha incomodidad a las élites de aquellos tiempos.

Por ello, bien cabe citar aquel dicho que dice que: Quien no conoce su historia, está condenado a repetirla... y si tomamos en cuenta que en la actualidad, la derecha mexicana sigue comulgando con las mismas ideas doctrinas fascistas de los años 30, entonces el decreto de López Obrador, además de representar la máxima expresión del nacionalismo de la actualidad, también es una acción preventiva que evita que este recurso pueda ser explotado por empresas, o gobiernos extranjeros como sucedía anteriormente con el petróleo.

Sin lugar a dudas, y a pesar de los malos augurios de algunos personajes de la oposición, en el sentido de que México no cuenta con la tecnología para el aprovechamiento del litio, con la nacionalización de este recurso, nuestro país, contará con una nueva paraestatal que administrará el nuevo oro blanco, que año con año aumenta su valor y su importancia. El Herald

Apoyará Banco de Desarrollo de América Latina a la CFE para la construcción de sistemas de almacenamiento

El Banco de Desarrollo de América Latina (CAF) anunció la firma de un **convenio de Cooperación Técnica con la Comisión Federal de Electricidad (CFE)** para la integración de sistemas de **almacenamiento de energía** en el país.

En un comunicado, el organismo señaló que actualmente **los sistemas de almacenamiento** de energía en redes eléctricas demostraron a nivel internacional ser una **opción tecnológica eficaz** y efectiva desde el punto de vista operativo, así como en sus tiempos de implementación.

De acuerdo con CAF, el Sistema Eléctrico Mexicano, como el de otros países, tiene una **alta vulnerabilidad ante los cambios operativos en el balance de la oferta y la demanda**, así como la variabilidad de los patrones de consumo de la demanda, debido a factores económicos y sociales, a lo que se suman las condiciones de variabilidad de la oferta de generación térmica y de Renovables No Convencionales, y restricciones en las redes de transmisión y distribución.

Por ello, los operadores de los sistemas eléctricos nacionales **plantean la utilización de sistemas de almacenamiento para balancear los cambios entre oferta y demanda** de energía para otorgar flexibilidad, confiabilidad y estabilidad a los sistemas.

“Dentro del Sistema Eléctrico Mexicano se ha podido observar la necesidad y oportunidad de implementar sistemas de almacenamiento de energía en algunas zonas donde existen restricciones operativas desde el punto de vista de generación y/o de transmisión”, detalla el documento.

En este sentido, la implementación de tecnologías en los mercados eléctricos han desplegado diferentes mecanismos y políticas para **permitir la recuperación de inversiones en las tecnologías de almacenamiento**, como el pago de servicios, creación de tarifas o incentivos.

Por ello, CAF aseguró que la Cooperación Técnica es parte del apoyo que ofrece la institución a la CFE y se suma a la Línea de Crédito por 200 millones de dólares otorgados por el banco de desarrollo y que fue firmado en enero pasado. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de marzo de 2023



Acuerdo de la CRE sobre nuevos trámites causa incertidumbre en empresarios

La Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex), a través de su **#AlertaRegulatoria**, advirtió que el nuevo acuerdo de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, limita la recepción de **trámites de particulares e imposibilita** que la dependencia pueda atender solicitudes del sector energético de manera ágil, ya que puede tener hasta tres años de retraso.

Además, la Coparmex detectó que la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (**Conamer**) aprobó de manera expedita el anteproyecto enviado por la CRE.

El acuerdo de la CRE por el que se **reanudan los plazos y términos legales** de manera ordenada y escalonada, que modifica el diverso a/001/2021, establece la suspensión de plazos y términos legales, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus Covid-19.

Este anteproyecto fue recibido y **aprobado por la Conamer el pasado 21 de febrero** y **publicado por la CRE el 28 de febrero del 2023** en el Diario Oficial de la Federación (DOF) para su implementación.

Además, establece que la **CRE sólo podrá recibir por mes, una solicitud por persona física o moral asignará únicamente** 50 folios en materia de hidrocarburos en total para todo el sector, 15 en electricidad y 120 en pre-registros, sin especificar de manera clara y transparente los motivos para limitar dichos espacios.

En un comunicado, la Coparmex critica que el anteproyecto tampoco **establece “con claridad”** el procedimiento de asignación de folios y los periodos para la resolución de trámites, situación que dificultará la operación de los miembros regulados del sector, así como el potencial cumplimiento de medidas y obligaciones que requiere la misma Comisión.

“Dicho acuerdo limita a los particulares, sin fundamento legal alguno, en cuanto al número de solicitudes mensuales, permisos, modificaciones de permisos y actualizaciones de permisos que los mismos pueden ingresar ante la Comisión.

Además, no se fija un plazo o término para que la autoridad defina la situación determinada que involucra al permisionario, pues estaría dejando en un grado de incertidumbre a los gobernados respecto al alcance de las facultades ejercidas por la autoridad”, señaló.

Por lo anterior, el organismo empresarial expresó su preocupación y desacuerdo ante la actual determinación, debido a que dentro de las medidas previstas “se incluyen elementos que limitan la atención de trámites por cantidad y por solicitante cada mes, con las consecuentes implicaciones que este acuerdo tendrá no solamente para el Sector Energético, sino también para la economía nacional del país”.

Especialistas prevén parálisis en trámites del sector energético

Marcial Díaz Ibarra, experto de la consultoría QUA Energy, alertó que uno de los sectores mas afectados por la nueva disposición de la CRE, será el de los gasolineros.

“Ahora se puso un calendario de cómo van a ser atendidos los asuntos; todo lo que se haya presentado en 2023, será atendido en el último cuatrimestre de 2024. Por ejemplo, hay gasolineros que tienen bajo la misma persona moral hasta 500 permisos, esto va a paralizar el sector”, explicó.

En tanto, Carlos Vallejo, director jurídico de la Asociación de Regulados del Sector Energético (ARSE), advirtió que **podrían existir demandas de amparo**, en donde las empresas busquen proteger sus derechos de operación. EAD

