

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

Esto sabemos de Dos Bocas por la SEC

1

La competencia de cuál es la obra de infraestructura más inútil del sexenio parecería estar muy cerrada.

El aeropuerto que por capricho implicó la cancelación de una gran obra y que hoy nadie usa.

Un tren que lastimó profundamente la selva Maya, que ha costado 3.5 veces más el presupuesto original y que vivirá toda su existencia de los subsidios.

O una refinería, construida en zona pantanosa, lejos de los centros de consumo y con un sobrecosto que ha duplicado el presupuesto y el tiempo de entrada en operación.

La respuesta sería que las tres, junto con otras políticas de gobierno, serían tres obras altamente inútiles, pero no hay duda de que la refinería de Dos Bocas en Tabasco se llevaría el primer lugar.

Sobre todo, porque surte un mercado que tenderá rápidamente a la decadencia, como el consumo de gasolinas y que, más importante, su construcción está a cargo de una empresa que técnicamente está quebrada como lo es Petróleos Mexicanos.

Nos enteramos, sólo porque Pemex está obligado a informarlo a la comisión del mercado de valores de los Estados Unidos (SEC), que la empresa petrolera mexicana tuvo que inyectar otros 1,000 millones de dólares, entre enero y junio de este año, para avanzar en la construcción de su refinería.

Evidentemente que esos recursos no vienen de Pemex porque simplemente no los tiene. Son 1,000 millones de dólares que se suman a otros 3,800 millones de dólares transferidos de las arcas públicas para mantener la edificación de un capricho ideológico.

Además, no hay acceso a la información sobre los recursos destinados ni a ésta ni al resto de las obras emblemáticas de este régimen, porque se ha reservado “por seguridad nacional” y bajo el brazo de las fuerzas armadas.

Sabemos, porque así lo tuvieron que informar a la SEC, que el presupuesto asignado a la construcción de Dos Bocas está por superar los 16,000 millones de dólares, a los que hay que sumar las transferencias recientes, así que van como unos 18,000 millones de dólares.

Pero también vemos como en el Paquete Económico para el 2024 hay una enorme partida para destinar a las obras faraónicas de López Obrador, esas cuentas que llevarán a la economía mexicana a niveles peligrosos de déficit fiscal y una deuda pública en niveles históricos.

El común denominador de las obras de infraestructura insignia de este gobierno es que parten del sueño de una sola persona, no tienen un origen en estudios de factibilidad, en necesidades del mercado, en planeación estratégica o costo de oportunidad.

En algún momento alguien le dijo a López Obrador que un aeropuerto lejano pero que fuera “su” aeropuerto, un tren a la mitad de la selva que pasara por Palenque o una refinería en su tierra natal eran grandes legados con su nombre impreso.

Hoy son problemas financieros, lastres para encadenar el crecimiento, estorbos para otros proyectos de inversión y la garantía de que, efectivamente, el Aeropuerto Internacional Felipe Ángeles AIFA, el Tren Maya y la refinería de Dos Bocas, sí harán pasar a López Obrador a la historia, pero no por las buenas razones que imaginó.

Pemex tuvo que informar a la SEC, que el presupuesto asignado a la construcción de Dos Bocas está por superar los 16,000 millones de dólares. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

2

CFE logra utilidad de 87,308 millones de pesos y un decremento de sus pasivos al tercer trimestre de 2023

La Comisión Federal de Electricidad tuvo una utilidad neta de 87,308 millones de pesos en el tercer trimestre del 2023, en contraste con la pérdida de 52,003 millones de pesos que registró en el mismo periodo del 2022.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** tuvo una utilidad neta de 86,226 millones de pesos al llegar al tercer trimestre del 2023, en contraste con la pérdida de 50,718 millones de pesos que registró en el mismo periodo del 2022.

En este lapso, tuvo ingresos totales por 502,453 millones de pesos en el **tercer trimestre** del año, lo que representa un incremento de 6.8% respecto al mismo trimestre del año anterior, en que obtuvo 470,428 millones de pesos.

Este resultado se atribuye, principalmente, al crecimiento de los ingresos por venta de energía en 11.2%, lo que representa 37,091 millones adicionales por este concepto, derivado de una mayor demanda de energía por 7,185 gigawatts hora en los sectores doméstico, industrial y agrícola, así como a un aumento de los ingresos por servicios de transporte de energía en 15.7%, lo que equivale a 2,219 millones de pesos adicionales.

Esta dinámica de las ventas de energía eléctrica, en gran medida responde el fenómeno del nearshoring, por medio del cual un creciente número de empresas se está localizando México para incorporarse a las cadenas globales de producción que abastecen la demanda de bienes y servicios de América del Norte, principalmente en el sector de las manufacturas, pero también en otras actividades comerciales y de servicios", según la estatal eléctrica.

Es importante señalar que esta tendencia en el crecimiento de la [demanda de energía eléctrica](#) se estima que continúe en el corto y mediano plazos.

En tanto, los costos de operación de la **CFE** registraron 406,949 millones, lo que significa una reducción de 14.1%, respecto al mismo lapso de 2022. Este resultado obedece, fundamentalmente, a un decremento en el **costo de los combustibles** en 29.1% con relación al mismo periodo del año anterior, derivado del ajuste observado en el precio del gas natural a nivel internacional, respecto a la situación observada un año antes, una vez superados los impactos por la guerra entre Rusia y Ucrania en dichos mercados.

Respecto al **Estado de Situación Financiera**, al cierre del tercer trimestre de 2023 el valor total de los activos registró un decremento del 0.7% respecto al mismo periodo de 2022. Por su parte, el pasivo total de **CFE** presentó un decremento de 6.6% como resultado de la estrategia de manejo de pasivos implementada, así como a la reducción del valor de los pasivos en moneda extranjera por la apreciación del peso frente al dólar.

El patrimonio de la empresa registró un incremento del 15.1% respecto al cierre del año anterior, derivado principalmente a resultados acumulados del ejercicio y a otras partidas del resultado integral. Con relación a la deuda total de **CFE**, el saldo al tercer trimestre de 2023 fue de 414,692 millones, cifra menor en 7.9% respecto a la registrada al cierre de 2022. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

Petróleo Brent cierra el martes con una pérdida de 1.96 dólares

3

Los precios internacionales del petróleo presentaron descensos al finalizar el martes, luego de datos económicos desalentadores, que también impactaron al crudo WTI en una pérdida de 1.75 dólares.

Los precios del petróleo cayeron el martes, extendiendo el descenso de la sesión anterior, después de que una serie de datos económicos de Alemania, la zona euro y Reino Unido dibujaron un panorama bajista que podría lastrar la demanda de crudo.

Tras oscilar entre alzas y bajas durante la sesión, los futuros del crudo **Brent** cerraron con un **descenso de 1.76 dólares, 1.96%**, a 88.07 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (**WTI**) **bajaron 1.75 dólares, 2.05%**, a 83.74 dólares el barril.

La actividad empresarial de la zona euro empeoró sorpresivamente este mes, según los datos publicados el martes, lo que sugiere que el bloque podría entrar en recesión.

Las lecturas alemanas sugirieron que la recesión en el país está muy avanzada, mientras que las empresas británicas informaron de otro descenso de la actividad este mes, subrayando el riesgo de recesión antes de la decisión sobre las tasas de interés del Banco de Inglaterra de la próxima semana.

En Estados Unidos, por el contrario, la producción empresarial aumentó en octubre ya que el sector manufacturero salió de una contracción de cinco meses.

Por su parte, la Agencia Internacional de la Energía afirmó que la demanda de combustibles fósiles alcanzará su punto máximo en 2030 si se mantienen las políticas actuales de los gobiernos.

Ambos referenciales cayeron más de un 2% el lunes, mientras se intensificaban los esfuerzos diplomáticos en Oriente Medio, la mayor región proveedora de petróleo del mundo, para contener el conflicto entre Israel y Hamás.

Norbert Ruecker, analista de Julius Baer, dijo que "la prima de riesgo inherente a los precios del petróleo debería desaparecer en unas semanas... vemos que los precios bajarán hacia el próximo año".

En Estados Unidos, se espera que las reservas de crudo hubieran aumentado la semana pasada. El Economista

Colombia produjo 4.3% más petróleo en agosto

La producción mensual de petróleo en Colombia durante agosto de este año llegó a 781,904 barriles por día (BPD), esto representa un incremento de 4.31% contra el mismo mes del año pasado, cuando se registraron 749,589 barriles por día, y una caída de 0.01% contra julio de este año, que fue el mejor mes del año en producción de crudo.

La producción mensual de petróleo en Colombia durante agosto de este año llegó a 781,904 barriles por día (BPD), esto representa un incremento de 4.31% contra el mismo mes del año pasado, cuando se registraron 749,589 barriles por día, y una caída de 0.01% contra julio de este año, que fue el mejor mes del año en producción de crudo.

Como es tradición, Meta es el departamento de mayor producción, seguido de Casanare. En los primeros ocho meses del año el promedio de producción es 775,487 BPD. El mejor mes para la producción de petróleo este año fue abril, cuando se registraron 782,648 BPD con un crecimiento de 4.06% contra el mismo mes del año anterior.

En cuanto a producción de gas, en agosto la producción comercializada fue de 1,069 millones de pies cúbicos por día (mpcd), un crecimiento de 7.52% contra el registro de agosto de 2022, cuando se registraron 1636 mpcd.

Cabe recordar que en septiembre el Departamento Nacional de Planeación presentó los resultados de un estudio que hizo con la Agencia Francesa de Desarrollo y la Cepal sobre el impacto de una reducción a la mitad de la producción de petróleo y carbón en el empleo, el PIB y la pobreza.

De acuerdo con el DNP, la elaboración del estudio se basó en dos modelos para desarrollar un escenario antes de la implementación de acciones de política, partiendo de la premisa de una reducción a la mitad de la producción de petróleo y carbón, para encontrar los desafíos que tendría la administración pública entre 2023 y 2030.

Se prevé, entonces, que se podrían perder unos 362,960 empleos en total. Desagregado, el efecto en los departamentos petroleros es una disminución en la producción de crudo de 12.1% y una pérdida de 117,000 puestos de trabajo.

Para los departamentos productores de carbón el impacto es de una reducción de 11.8% en la producción y una eliminación de 145,000 empleos. Y se perderían otros 100,000 puestos de trabajo en el resto de los departamentos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

4

Petróleo cae más de 2% por movimientos diplomáticos

Los precios del petróleo bajaron más de 2% el lunes, ya que se intensificaron los esfuerzos diplomáticos en Oriente Medio en un intento de contener el conflicto entre Israel y Hamás, lo que alivió las preocupaciones sobre posibles interrupciones en la oferta.

Los precios del petróleo bajaron más de 2% el lunes, ya que se intensificaron los esfuerzos diplomáticos en Oriente Medio en un intento de contener el conflicto entre Israel y Hamás, lo que alivió las preocupaciones sobre posibles interrupciones en la oferta.

Los futuros del crudo Brent cayeron 2.33 dólares, o 2.53%, a 89.93 dólares el barril, mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) perdieron 2.59 dólares, o 2.94%, a 85.49 dólares el barril. La mezcla mexicana cayó 2.20 dólares, o 2.60%, a 82.38 dólares el barril.

Las bajas fueron las mayores para el Brent y el WTI desde inicios de octubre.

Los líderes de la Unión Europea pedirán una "pausa humanitaria" en el conflicto esta semana para que la ayuda pueda llegar a los palestinos en Gaza, y los líderes de Francia y los Países Bajos visitarán Israel en los próximos días.

Los convoyes de ayuda comenzaron a llegar a la Franja de Gaza desde Egipto durante el fin de semana.

"El riesgo inminente para el suministro parece haber disminuido", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "La gente está reduciendo posiciones hasta que vean cómo se desarrolla esto".

El brazo armado del grupo militante palestino Hamás dijo el lunes que había liberado a dos mujeres civiles cautivas en respuesta a los esfuerzos de mediación egipcio-qatarí, y una fuente afirmó a Reuters que eran israelíes de edad avanzada.

Israel continuó su bombardeo de Gaza el lunes después de lanzar ataques aéreos sobre el sur del Líbano durante la noche.

Ambos referenciales del crudo registraron ganancias semanales durante las últimas dos semanas, debido a la posibilidad de una interrupción del suministro en Oriente Medio, la región proveedora de petróleo más grande del mundo, si el conflicto se extendiera.

El presidente estadounidense Joe Biden anunció la semana pasada la suspensión de las sanciones contra Venezuela, miembro de la OPEP, tras un acuerdo del gobierno venezolano con la oposición. Eso podría devolver exportaciones al mercado, pero no está claro hasta qué punto esto podría mitigar el impacto de los riesgos de suministro en Oriente Medio.

"Se espera que la medida agregue entre 200,000 y 300,000 barriles por día de crudo venezolano al mercado de exportación global, lo que no es necesariamente un evento que mueva el mercado por sí solo, ni se espera que esos barriles sean inminentes", dijo el analista de RBC Michael Tran en una nota. El Economista

El petróleo WTI pierde casi 3% de valor en una jornada agitada por el conflicto en Gaza

El crudo estadounidense perdió 2.59 dólares de valor por cada barril, pero el Brent europeo también descendió en 2.53% su valor.

Los precios del petróleo bajaron más de un 2% el lunes, ya que se intensificaron los esfuerzos diplomáticos en Oriente Medio en un intento de contener el conflicto entre Israel y Hamás, lo que alivió las preocupaciones sobre posibles interrupciones en la oferta.

Los futuros del crudo **Brent cayeron 2.33 dólares, o 2.53%**, a 89.93 dólares el barril, mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos **(WTI) perdieron 2.59 dólares**, o 2.94%, a 85.49 dólares el barril.

Las bajas fueron las mayores para los dos referenciales desde inicios de octubre.

Los líderes de la Unión Europea pedirán una "pausa humanitaria" en el conflicto esta semana para que la ayuda pueda llegar a los palestinos en Gaza, y los líderes de Francia y los Países Bajos visitarán Israel en los próximos días.

Los convoyes de ayuda comenzaron a llegar a la Franja de Gaza desde Egipto durante el fin de semana.

"El riesgo inminente para el suministro parece haber disminuido", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "La gente está reduciendo posiciones hasta que vean cómo se desarrolla esto".

El brazo armado del grupo militante palestino Hamás dijo el lunes que había liberado a dos mujeres civiles cautivas en respuesta a los esfuerzos de mediación egipcio-qatarí, y una fuente afirmó a Reuters que eran israelíes de edad avanzada.

Israel continuó su bombardeo de Gaza el lunes después de lanzar ataques aéreos sobre el sur del Líbano durante la noche.

Ambos referenciales del crudo registraron ganancias semanales durante las últimas dos semanas, debido a la posibilidad de una interrupción del suministro en Oriente Medio, la región proveedora de petróleo más grande del mundo, si el conflicto se extendiera.

Por otro lado, el presidente estadounidense Joe Biden anunció la semana pasada la suspensión de las sanciones contra Venezuela, miembro de la OPEP, después de un acuerdo del gobierno venezolano con la oposición.

Eso podría devolver exportaciones al mercado, pero no está claro hasta qué punto esto podría mitigar el impacto de los riesgos de suministro en Oriente Medio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

5

CFE, un 'barril sin fondo': Pierde 1,567 millones de pesos en tercer trimestre

En su reporte, la empresa del Estado también habló de los beneficios que ha recibido por el fenómeno conocido como 'nearshoring'.

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) reportó **pérdidas por mil 567 millones de pesos** durante el tercer trimestre, lo que representó su menor nivel para un periodo similar en los últimos cuatro años, según el reporte que la empresa le entregó a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

Las pérdidas económicas de CFE para un tercer trimestre **han navegado en 'números rojos' desde 2020**.

En 2019, al inicio de la administración del [presidente Andrés Manuel López Obrador](#), la empresa energética todavía reportó **utilidades por 3 mil 214 millones de pesos**. La historia cambió en 2020 con pérdidas de 46 mil 127 millones de pesos; en 2021, los números rojos fueron de 14 mil 780 millones de pesos, mientras que en 2022, **las pérdidas se ubicaron en 50 mil 671 millones de pesos**.

A pesar de los números negativos observados entre julio y septiembre, la CFE reportó 'números verdes' en el **acumulado del año, al registrar utilidades por 86 mil 226 millones de pesos entre enero y septiembre**.

Efecto *nearshoring* en las finanzas de la CFE

La empresa detalló que obtuvo ingresos por 502 mil 453 millones de pesos en los primeros nueve meses del año, derivados en gran medida por [el nearshoring](#).

"Esto se atribuye, principalmente, al crecimiento de **los ingresos por venta de energía** en 11.2 por ciento, lo que representa 37 mil 091 millones de pesos adicionales por este concepto, derivado de una mayor demanda de energía por 7 mil 185 gigavatio-hora en los sectores doméstico, industrial y agrícola, derivado en gran medida al fenómeno del *nearshoring*", detalló la CFE.

Agregó que durante 2023, se ha observado **un creciente número de empresas que están relocalizando sus inversiones en México**, principalmente en [el sector de las manufacturas](#), pero también en otras actividades comerciales y de servicios.

"Es importante señalar que esta tendencia en el **crecimiento de la demanda de energía eléctrica** se estima continúe en el corto y mediano plazos", afirmó la empresa.

CFE reduce sus costos de operación

El reporte de la empresa productiva del Estado reveló que en lo que va de 2023, los costos de operación de la CFE se ubicaron **en 406 mil 949 millones de pesos**, lo que representó una reducción de 14.1 por ciento anual. "Este resultado obedece, fundamentalmente, a **un decremento en el costo de los combustibles en 29.1 por ciento** con relación al mismo periodo del año anterior, derivado del ajuste observado en el precio del gas natural a nivel internacional", dijo.

Con las ganancias observadas entre enero y septiembre del presente año, la CFE pretende compensar parcialmente las pérdidas registradas en años anteriores, ocasionadas por [la pandemia de COVID-19](#); [la tormenta polar ártica](#) de Texas en febrero de 2021, y el conflicto entre Rusia y Ucrania. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023

6

Retrasa Ley Minera transición energética en México

La Cámara Minera de México señala que la transición hacia energías renovables y la electromovilidad demandará grandes volúmenes de minerales como el litio, cobre y aluminio.

[La nueva Ley Minera](#), aprobada el pasado mes de mayo, **retrasará la transición energética en el país** derivado de las limitaciones que existen para la entrega de nuevas concesiones a empresas privadas.

Fernando Alanís, expresidente de la Cámara Minera de México, aseguró que **la transición hacia energías renovables y la electromovilidad demandará grandes volúmenes de minerales** como el litio, cobre, aluminio, silicio, grafito, níquel, manganeso, zinc y otros 28 más que son considerados como esenciales.

“Con la nueva Ley Minera no existen las condiciones para aumentar la producción de estos minerales estratégicos. De no otorgar nuevas concesiones, en pocos años veremos una escasez de estos, porque la transición energética está trayendo una demanda anual hasta 30 por ciento mayor de estos materiales”, advirtió Alanís.

Tan sólo para [fabricar un vehículo eléctrico](#), **se necesitan 53,2 kilogramos (Kg) de cobre**, es decir 138 por ciento más que la cantidad de cobre que necesita un vehículo de combustión. Además, **demanda alrededor de 39.9 Kg de níquel, 66.3 Kg de grafito, 24.5 Kg de manganeso, 13.3 Kg de manganeso, 8.9 Kg de litio** y otros minerales que hoy en día se extraen en México.

“[La Ley Minera es regresiva, va en contra de las necesidades](#) que tendremos como país de cara a la transición energética. Desde ahorita ya se están yendo las inversiones y seguramente continuará esta situación porque el Servicio Geológico Mexicano (SGM) va a ser el único que podrá realizar exploración”, aseguró el expresidente de Camimex.

Actualmente México está entre los 23 países que controla alguno de los minerales estratégicos para las energías renovables y la electromovilidad.

La plata, por ejemplo, es esencial para la fabricación de vehículos eléctricos y de paneles solares, y en este rubro, **México concentra el 23.3 por ciento de la producción global**, sin embargo, detalla Alanís, el país saldrá de la lista si continúa con la política actual que formaliza el no otorgamiento de concesiones para exploración.

El problema de esta nueva Ley Minera, detalla el experto, es que **el país corre un alto riesgo de convertirse en un importador de minerales**, mismos que ahora se producen en el país y que se exportan.

“Si bien esto no se dará en un plazo inmediato, sino en un mediano plazo, a medida que se vayan acabando los minerales de las concesiones actuales y que no se otorguen nuevos permisos para explorar, veremos cómo nos vamos a quedar atrás en la transición”, expresó Fernando Alanís. El Financiero

Concede Pemex base a más de 21 mil trabajadores eventuales

La paraestatal genera mejores rendimientos y respeta los derechos de sus trabajadores

Durante los últimos cinco años, Petróleos Mexicanos (**Pemex**) concedió la base laboral a 21,325 trabajadores eventuales y continúa avanzando en el **Programa de Estabilidad Laboral** con el objetivo de completar la basificación de los trabajadores más recientes para el año 2024.

Octavio Romero Oropeza, director general de **PEMEX**, resaltó la importancia de este proceso, al afirmar que: "esto habla de la justicia laboral que se ha implementado en esta administración, pues hemos **basificado a trabajadores** que tenían hasta 35 años de antigüedad como transitorios, es una cosa impresionante cómo es que la justicia laboral no llegaba a muchas personas".

Los datos proporcionados por la compañía muestran que, hasta septiembre de 2023, del **personal basificado**, 17,526 son **sindicalizados** y 3,799 son de confianza. En el mismo período, se han otorgado 62,910 **ascensos**, de los cuales 55,876 son **sindicalizados** y 7,034 de confianza.

Este enfoque en la justicia laboral es una instrucción directa del **presidente Andrés Manuel López Obrador**, con el compromiso de otorgar la base a todos los trabajadores eventuales, comenzando por los más antiguos. Para lograrlo, **Pemex** implementó el **Programa de Estabilidad Laboral** el año pasado, centrado en el respeto de la antigüedad y las categorías operativas.

En 2022, se inició la otorgación de base priorizando la antigüedad, comenzando con trabajadores con más de 25 años de **experiencia** en la **petrolera**. En abril de este año, se extendió a aquellos con más de 10 años, y se espera completar el proceso para los trabajadores más recientes en 2024.

Este programa no solo aborda **cuestiones laborales**, sino también busca mejorar la operatividad, abordar temas de jubilación, otorgar ascensos según el escalafón y reducir la burocracia en la empresa.

En relación con la **jubilación**, desde 2019 hasta septiembre de 2023, se retiraron 17,314 trabajadores, de los cuales 14,954 son **sindicalizados** y 2,360 de **confianza**.

La empresa **productiva del Estado** enfatizó su compromiso de garantizar el respeto y cumplimiento de los derechos y prestaciones laborales establecidos en la ley como irrenunciables. Para facilitar los trámites y la comunicación directa con los trabajadores, se ha lanzado la aplicación móvil **Pemex Asiste**, que permite a los empleados automatizar sus gestiones en cualquier momento y lugar. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de octubre de 2023



Reconoce CNH a Talos Energy 17.24 millones de dólares ejercidos previo a la unificación de Zama

Los comisionados de la CNH reconocieron las actividades petroleras y los costos incurridos por Talos previo a la unificación del campo Zama

Talos Energy verá devueltos **17.24 millones de dólares** que invirtió en **Zama** previo a la unificación de este campo con una asignación de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, de acuerdo con una resolución aprobada este martes por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

En la 17ª sesión extraordinaria por el órgano de gobierno de la Comisión, por unanimidad los comisionados aprobaron reconocer las actividades petroleras y los costos incurridos por Talos asociados al contrato **CNH-R01-L01-A7-2015** durante el periodo comprendido entre **octubre de 2020 y marzo de 2022**, plazo previo a la fecha de la unificación del campo Zama con la asignación Uchukil de Pemex.

En la sesión, **Ilse Kareli Moreno Bravo**, de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, explicó que el 5 de junio de 2023 Talos ingresó a la CNH la solicitud de reconocimiento de las actividades petroleras en Zama y el costo que ascendía a **23.86 millones de dólares** correspondientes al periodo de **octubre de 2020 al 1 de junio de 2023**.

Sin embargo, la CNH reconoció solo el periodo de octubre de 2020 a marzo de 2022, por lo que el monto reconocido por el organismo es de 17.24 millones de dólares, esto es, **72.2 por ciento** del monto solicitado originalmente.

“Es importante mencionar que durante el año 2021 el contratista ingresó la solicitud de aprobación de un Plan de Desarrollo para la Extracción y de un Programa de Trabajo y de un presupuesto. Estas solicitudes no fueron procedentes debido a que el campo se encontraba en un proceso de unificación”, expuso Moreno Bravo.

En este sentido, agregó que la **cláusula 4.4 del contrato** indica que los gastos en los que incurra cualquiera de las dos partes en relación con las actividades petroleras **previo a la fecha efectiva de la unificación** podrán ser recuperados al amparo de su contrato o de su asignación.

En su análisis, la Comisión tomó en cuenta que las actividades y los costos incurridos durante el periodo de octubre de 2020 a marzo de 2022 **fueron necesarias para mantener la continuidad de las actividades petroleras del contrato.**

Igualmente, se consideró que los costos ejercidos por Talos se encontraban **dentro de los rangos de referencia de la Comisión**, además de la información utilizada en el Plan de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos del área unificada.

Del mismo modo, la Comisión reconoció que en todo momento supo cómo era la operación de Talos en Zama, toda vez que presentó **en tiempo y forma** los reportes mensuales sobre las actividades petroleras a que lo obliga el contrato.

En el momento de la votación, los comisionados **Héctor Moreira Rodríguez y Néstor Martínez Romero** manifestaron que esta es la primera ocasión en que a la Comisión se le presenta un caso de unificación de áreas.

Al respecto, Martínez Romero resaltó que los costos presentados por Talos Energy **corresponden a las referencias de la propia Comisión.**

“Los costos están dentro de los rangos correspondientes a las referencias que nosotros tenemos y también revisaron que esos costos puedan ser recuperables. Debido a esto, por supuesto que de mi parte hay un sentido favorable al voto”, expresó.

El monto solicitado por Talos y reconocido por la CNH de 17.24 millones de dólares engloba los costos generales, por ingeniería de yacimientos, geología, perforación de pozos, geofísica y por otras ingenierías, realizadas todas ellas en el periodo 2020-2022. EAD