

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023

1

Crudo: Pemex baja meta de producción y la incumple

El sexenio cerrará en 1.887 millones de barriles por día, cuando la última meta era una producción de 2 millones de barriles por día.

La producción de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cerrará en 1.887 millones de barriles por día al concluir el sexenio de Andrés Manuel López Obrador en 2024, afirmó Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa del Estado frente al Congreso, en contraste con los 1.886 millones con que se pretende finalizar este año.

Esta cifra incluye los condensados que se obtienen asociados en los yacimientos, ya que hasta el cierre de agosto la producción únicamente de crudo se ubicó en 1.666 millones de barriles por día a nivel nacional, según el indicador de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

A la vez, está por debajo de la última meta que se presentó a inicios de año, de que se llegaría a una producción de 2 millones de barriles por día al concluir el sexenio. En 2019, cuando López Obrador inició su gestión, la promesa era superar los 2.8 millones de barriles por día, meta que se fue recortando y a la que se le agregó la extracción de los llamados condensados que son naftas y componentes ligeros que se obtienen para uso petroquímico principalmente en los yacimientos terrestres del sur del país.

Por otro lado, según el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, la producción mediante nuevos desarrollos ha logrado un volumen de 586,000 barriles diarios en cinco años, lo que es prácticamente la tercera parte de la producción actual, dijo.

Por tanto, detalló que en la administración de Felipe Calderón, por ejemplo, se desarrollaron 19 campos nuevos, mientras que en la de Enrique Peña Nieto se llegó a ocho campos nuevos, en contraste con los 44 nuevos campos que van en esta administración. Así, se comparan 444 kilómetros de ductos colocados en el sexenio pasado, contra un total de 939 kilómetros de ductos que se han instalado hasta el mes de octubre.

“Entre que se descubre un campo y se obtiene la primera gota de aceite en promedio se llevaban ocho años en pasadas administraciones, ahora logramos reducir los tiempos a un año, esto es lo que nos ha permitido tener estos 44 campos desarrollados nuevos.

Entonces, dijo al Congreso que el costo de producción de 13.7 dólares por barril contra 18.4 dólares por barril del año pasado. En 2019, el costo era de 16.6 dólares por barril. Resaltó que en lo que va de la presente administración se han ahorrado 232,000 millones de pesos de los cuales 155,337 millones corresponden a Pemex y el resto por conceptos impositivos al gobierno federal, y el combate al robo de combustibles.

Detalló también que en el sexenio se redujo de 94 a 55 el número de empresas filiales que operaban para Pemex y por su régimen legal no contaban con reglas de transparencia como las subsidiarias de la estatal. Además, está abierto el proceso para concluir con 14 más, con lo que se quedará con 37 filiales para actividades específicas que se requieren y no para las necesidades de cercanos a Pemex como en administraciones pasadas, y las filiales que seguirán operando son tenedoras de acciones de otras empresas o tienen utilidades o son poseedoras de infraestructura.

En contraste con la administración pasada, ha mejorado el éxito exploratorio de la empresa, gracias al redireccionamiento de las inversiones del norte del país en aguas profundas, a actividades con mayor certidumbre y menor riesgo para la experiencia de Pemex, que es el sur del país y la actividad en aguas someras. Así, se pasó de 114 pozos perforados con un éxito de 30% en el sexenio de Enrique Peña Nieto a 162 pozos exploratorios perforados en lo que vade la administración con un éxito de 40%, es decir, 65 pozos exitosos en el presente sexenio.

“Hoy en día Pemex ocupa el segundo lugar entre sus pares con un éxito exploratorio de 53%, sólo detrás de Exxon Mobil que ronda el 66%”, aseguró. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023

2

Muy difícil de ocultar el fracaso de Pemex

Poner al frente de Petróleos Mexicanos a un ingeniero agrónomo siempre pareció un error, pero más lo ha sido dejar la toma de decisiones de una empresa petrolera con tantos problemas a un personaje dominado por el pasado y el pensamiento dogmático como el presidente Andrés Manuel López Obrador.

La única combinación que era necesaria para salvar a Pemex de su condición de quiebra técnica era un mandatario con visión de Estado, que privilegiara la salud de las finanzas de la empresa y del país sobre el mito del petróleo nacionalizado; un experto en petróleo y finanzas al frente de la empresa; y un verdadero compromiso de combate a la corrupción en esa entidad pública.

No se cumplió ninguna de las tres condiciones y a menos de un año de que López Obrador deje de ser Presidente lo que enfrentamos es la rendición de muy malas cuentas.

Este régimen incumplió sus propias metas de producción de petróleo y ahora, en un afán de querer aparentar un mal menor hace algo a lo que recurre con mucha frecuencia, mentir con ayuda de las estadísticas.

López Obrador le puso al agrónomo Octavio Romero como meta que Pemex produjera dos millones 400,000 barriles por día (bpd) al cierre del sexenio y la empresa petrolera apenas y produce este año 1 millón 596,000 bpd, lo que constituye una caída en picada desde 1 millón 813,000 bpd del cierre del sexenio de Peña Nieto.

Y tras la ineficiencia viene la mentira, porque Romero aseguró en su comparecencia ante legisladores que la producción este año es de 1 millón 886,000 bpd, pero a las peras del petróleo crudo le sumó las manzanas de los condensados. Esos son otros gases que sólo inflan las estadísticas mañosas de la producción de petróleo crudo.

Pero el cuento sigue con el nivel de endeudamiento de esta empresa. Y, otra vez, con las peras de los precios corrientes y las manzanas de los precios constantes, el régimen presenta gráficas que engañan sobre el monto de la deuda de Petróleos Mexicanos.

La deuda ha crecido, aunque quieran maquillar las gráficas de la mañanera.

Lo mismo hacen con los montos de transferencias de recursos públicos a la empresa, pretenden torcer los datos para esconder esos traspasos. Pero el más de 1 billón de pesos (millón de millones de pesos) que en este régimen han pasado del erario a Pemex es difícil de esconder.

Y en el remate, el agrónomo se enoja con los legisladores que le reclaman que Pemex regala petróleo a la dictadura cubana. Claro, Romero niega que se trate de un "donativo", pero quedan pocas dudas de que petróleo mexicano entró a la isla caribeña sin pago de por medio.

Por lo menos, a los que no les queda duda de ese respaldo del régimen de López Obrador a la dictadura de Díaz-Canel es a los funcionarios del banco estadounidense de exportaciones e importaciones (Eximbank) que canceló un crédito a Pemex por 800 millones de dólares por el regalazo petrolero.

Hay muchos fracasos en este régimen y hay muchas formas torcidas de intentar ocultarlos. Pero cuando se trata de un fiasco del tamaño del manejo que han dado a Pemex, eso es muy difícil de ocultar.

AMLO le puso a Octavio Romero como meta que Pemex produjera dos millones 400,000 barriles por día (bpd) al cierre del sexenio y apenas y produce 1 millón 596,000 bpd. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023

3

Mercado interno gana terreno en ingresos de Pemex

Petróleos Mexicanos (Pemex) recuperó el mercado perdido de combustibles en el país tras la apertura de la reforma del 2014, explicó su director general, Octavio Romero Oropeza, y llegará a 82% de participación al finalizar este año, para mantenerse así hasta el cierre del sexenio.

Petróleos Mexicanos (Pemex) recuperó el mercado perdido de combustibles en el país tras la apertura de la reforma del 2014, explicó su director general, Octavio Romero Oropeza, y llegará a 82% de participación al finalizar este año, para mantenerse así hasta el cierre del sexenio.

En su comparecencia frente al Congreso, el directivo expuso que tras el ingreso de nuevos competidores y por reglas de asimetría para incentivar la competencia aplicadas a Pemex, la estatal petrolera llegó a 75% de participación en el mercado interno de gasolinas y diésel, después de poseer el 100% en 2017.

“Pemex mantiene el liderazgo en la venta de gasolinas en el país, de las casi 13,800 gasolineras existentes, Pemex abastece diariamente a 7,100 gasolineras marca Pemex; 1,114 gasolineras con sublicencia, y 3,761 gasolineras de otras marcas”, expuso.

Con ello, Pemex abastece casi un millón de barriles diarios de combustibles automotrices en el país. En 2020, las ventas internas de Pemex fueron de 789,000 barriles diarios en el promedio anual, y luego bajaron a 781,000 barriles por día en 2022, para luego elevarse a 974,000 barriles por día en 2022 y entre enero y septiembre del 2023, el promedio de ventas ha sido de 956,000 barriles diarios, además de que la empresa estima cerrar el año en un nivel de 985,000 barriles por día.

“Después de los cambios legales, llegaron a vender gasolina de Pemex, casi todos, hay muy pocos que sí importan su producto, pero además, deben ustedes saberlo, nos obligaban a quitarle nuestro logotipo a las pipas que los surtían, para que la gente creyera que venían con un lubricante con el que su combustible era mejor, de mayor calidad y por eso se permitían venderlo más caro y engañar a la gente, pero era el nuestro. Además tampoco han invertido en infraestructura para importar o elaborar su propio combustible, sólo llegaron a tomar el mercado que ya existía”, dijo Octavio Romero.

Así, la recuperación del mercado interno ha permitido que el principal ingreso de Pemex sean las ventas en el país, por encima de la participación de las exportaciones de crudo en el extranjero. Según lo expuesto por el directivo, la participación de las ventas internas en los ingresos totales de Pemex pasaron de 66.1% en 2021, a 65.8% en 2022, para elevarse a 71.6% en el promedio de enero a julio de este año. El economista

4T quiere aligerar todavía más la carga tributaria de Pemex

El gobierno mexicano quiere bajar más la carga tributaria de Pemex, al sugerir una nueva reducción al Derecho por la Utilidad Compartida, que ahora propone un 35 por ciento de carga.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, quiere bajar más la carga tributaria de la petrolera estatal Pemex al sugerir una nueva reducción al **Derecho por la Utilidad Compartida (DUC)** que paga la empresa.

Durante su gestión, ese derecho -la principal contribución que paga Pemex- ha sido reducido paulatinamente desde un tope **de 65 por ciento**.

Para el proyecto presupuestario del 2024 el Gobierno propuso una rebaja **del actual 40% a un 35%**, como parte de los multimillonarios apoyos que ha recibido la estatal.

“Queremos bajarlo más con el propósito de fortalecer a esta empresa pública que es fundamental”, afirmó López Obrador El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023



4

Complican a AMLO cierre con gasolina barata

Ya no importa si López Obrador cumplió o no con el asunto de las gasolinas baratas, a decir de las encuestas que le favorecen con una sólida aprobación.

Muchos votos los consiguió con lógica. Los gobiernos priistas y panistas se concentraron en cuidar a Hacienda y se olvidaron de hacer lo mismo con la gente, con los votos.

Entonces, ahí, en denunciar los 'gasolinazos', el entonces candidato Andrés Manuel López Obrador vio una oportunidad.

Prometió un alivio a los automovilistas en caso de ganar la presidencia. Ya no importa si cumplió o incumplió en ese rubro como presidente, a decir de las encuestas que le favorecen con una sólida aprobación.

La cosa es que se asoma 2024, una fecha límite que él impuso para dejar de depender de gasolina extranjera, una fecha que debería significar que los mexicanos pagarán gasolina barata.

Y justo en estos días regresa la guerra en una región que suele pesar en los precios de la materia prima de la gasolina, el petróleo: Medio Oriente. El primer ministro de Israel, Benjamín Netanyahu, advierte que la respuesta a los ataques terroristas perpetrados por Hamás dejarán huella "por generaciones" en los habitantes de Palestina y pidió al mundo prepararse para una guerra larga.

En un solo día los principales indicadores del mercado petrolero: el WTI y el Brent brincaron 5 por ciento.

Esos precios tienen una repercusión casi inmediata en los de la gasolina que compra México al extranjero y que supera la producción nacional.

¿Por qué debe ocupar eso a los habitantes de un país con su propia producción petrolera, como México?

Vean los datos que el equipo de AMLO reporta al presidente desde Pemex:

La empresa produce menos petróleo que cuando comenzó este sexenio.

En el 2019 extrajo 1.66 millones de barriles diarios y este año el promedio contado hasta febrero es de 1.57 millones de barriles.

La producción de gasolina sí aumentó de 203 mil barriles diarios, a 267 mil barriles diarios.

Este gobierno batalló con el abandono de la administración de Enrique Peña Nieto a las inversiones en Pemex, pero ahora habrá que ver si los cálculos de recuperación de producción no están fuera de orden.

Hasta julio, el esfuerzo del equipo de la petrolera nacional no había reducido la dependencia de ese combustible proveniente de Estados Unidos.

La Administración de Información Energética de la nación vecina al norte (EIA, por sus siglas en inglés) informa que México aún importaba hasta julio 458 mil barriles diarios, lo que representa una baja respecto al récord del año pasado, pero es un número que sigue siendo superior a los 452 mil barriles diarios de los primeros siete meses de 2019.

A toda máquina

El 1 de septiembre el presidente López Obrador avisó que la Refinería de Dos Bocas inició su producción de combustibles. La expectativa gubernamental es que pueda entregar unos 300 mil barriles diarios.

Considerando lo que importa México, eso dejaría un déficit de unos 152 mil barriles diarios que no solo compra Pemex, sino también el resto de las compañías que ahora ofrecen el combustible.

En diciembre, dijo AMLO durante su Quinto Informe, terminarán la planta coquizadora de Tula, Hidalgo, y en julio de 2024, la de Salina Cruz, Oaxaca. Eso debe elevar también la producción de la petrolera mexicana.

¿Cuál va a ser la narrativa que siga el presidente en lo que resta de su mandato?

Estamos a meses de saber si el presidente consiguió no solo el cumplimiento de una promesa de campaña, sino de un sueño que tuvo cuando joven habitante de una región en la que la única prosperidad la entregaba Pemex. Esa empresa ya no está en sus mejores días, que difícilmente regresarán.

¿Pero será capaz AMLO de devolver a México la gasolina más barata de Norteamérica? En medio de un ambiente de guerra en Medio Oriente, depende de la eficiencia de su equipo. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023



Pemex, ¿en números rojos? Deuda con proveedores y contratistas se dispara 37.2% en septiembre

Octavio Romero Oropeza admitió que Pemex se encuentra en una situación complicada, pero reafirmó el compromiso de la empresa para regularizar el pago de deuda con proveedores y contratistas.

La deuda de [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#) con proveedores y contratistas ascendió a **101 mil 020 millones de pesos durante septiembre**, lo que representó un **incremento de 37.2 por ciento** en comparación con los datos divulgados en julio, según un reporte revelado por la petrolera.

En agosto, la petrolera no actualizó su reporte mensual sobre pagos y [adeudos](#) con proveedores y contratistas de Petróleos Mexicanos, por lo que el dato más actualizado era el de los 73 mil 629 millones de pesos que debía PEMEX hasta julio.

De manera desagregada se puede observar que las obligaciones de pago de PEMEX ya facturadas ascendieron a 95 mil 730 millones de pesos, mientras que los trabajos/materiales recibidos pendientes de facturar se ubicaron en 5 mil 290 millones de pesos.

Durante 2023, PEMEX ya ha realizado pagos atrasados por 298 mil 700 millones de pesos, mientras que en 2022 liquidó deudas por 462 mil 270 millones de pesos, por lo que la suma de ambos años asciende a 760 mil 970 millones de pesos, sólo para pagar deudas.

“Vimos que los coyotes operaban en las colonias más importantes de la CDMX, como Polanco, así que mejor transparentamos toda la información para que las empresas supieran cuando les íbamos a pagar, teníamos cierto temor de no cumplir con los plazos, pero dijimos, lo peor que podría pasar es que no cumplamos con los pagos al 100 por ciento, pero estaremos muy cerca, y el objetivo es cumplir”, apuntó.

Resaltó que PEMEX había estado pagando con oportunidad sus deudas, pero todo **se complicó a partir de agosto**.

“Estamos haciendo un **esfuerzo de regularización**, este mes vamos un segundo esfuerzo y así la vamos a ir llevando hasta la regularización que traíamos, estamos preocupados, pero tenemos mucha claridad en que los pagos a proveedores son fundamentales y el negocio de PEMEX no es jinetear un pago a un proveedor, nuestro negocio es que el proveedor cumpla a tiempo con su compromiso para que generemos producción”, subrayó. El Financiero

Pemex 'olvida' promesa de producir 2 millones de barriles diarios de hidrocarburos

Octavio Romero, director general de Pemex, espera que para el cierre de sexenio la petrolera produzca un millón 900 mil de barriles diarios.

Por orden presidencial, **Petróleos Mexicanos (PEMEX) ya no buscará cerrar el sexenio con una [producción](#) de 2 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos**, sino que se ‘conformará’ con producir un máximo de 1 millón 900 mil barriles diarios, afirmó [Octavio Romero Oropeza](#), director general de la petrolera mexicana.

A mitad de este año, PEMEX todavía tenía contemplado terminar el sexenio con una producción de 2 millones de barriles diarios, sin embargo, Romero Oropeza señaló que el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) **solicitó que solo se produzca lo necesario para abastecer al Sistema Nacional de Refinación (SNR), a la refinería Olmeca, a Deer Park**, y dejar un pequeño excedente como reserva.

“Vamos a producir lo que el país va a requerir, la idea del presidente de la República tiene que ver con la autosuficiencia en energéticos, de importar gasolinas, diésel y turbosinas y procesarlas en nuestras propias refinerías”, dijo el directivo durante su comparecencia ante Cámara de Diputados.

De esta manera, Oropeza indicó que **el gobierno todavía tiene la idea de dejar de exportar crudo, dejar de importar gasolinas y ser autosuficiente en combustibles**.

“Cuando llegamos a esta administración, de cada 10 litros de gasolina se importaban ocho, la idea es que el próximo año ya estemos, prácticamente, en la autonomía energética.

El directivo expuso que entre **enero y septiembre se han producido 1 millón 882 mil barriles diarios de hidrocarburos**, incluyendo condensados y producción de privados.

La proyección para el cierre de 2023 y 2024 será de 1 millón 887 mil barriles diarios. De esta manera, únicamente se habrán logrado aumentar 186 mil barriles diarios de hidrocarburos a la producción nacional en comparación de los números registrados en 2019.

Dos Bocas producirá diésel en noviembre

Por otra parte, Octavio Romero Oropeza **afirmó que la etapa mecánica de las 18 plantas que [integran la refinería de Dos Bocas](#) ya está concluida al 100 por ciento**.

“La planta contará con 246 ingenieros y mil 313 técnicos, tanto sindicalizados como de confianza, todos capacitados al 100 por ciento dentro de la misma refinería”, apuntó.

Detalló que las plantas se encuentran en proceso de arranque y estabilización del primero de los dos trenes con los que cuenta la refinería. El Financiero

11 de octubre de 2023

6

Claudia Sheinbaum, entre la energía fósil y la verde

Una experta en energía y medio ambiente quiere convertirse en la primera Presidenta de México. ¿Liderará con su instinto científico o con el político?

Como Jefa de Gobierno de la Ciudad de México, cargo que ocupó hasta junio pasado, [Claudia Sheinbaum](#) rara vez dejaba de prestar atención a los detalles.

Mientras la llevaban a las reuniones a bordo de su auto marca Chevrolet, sacaba fotos de los **embotellamientos viales o de las paradas de taxis llenas** y se las enviaba al encargado de movilidad de la capital, Andrés Lajous, pidiéndole que los solucionara. En una ocasión le instó a que visitara el emplazamiento de un proyecto de ampliación de una línea del Metrobús, insistiendo en que tenía que verlo él mismo para gestionar el proyecto, recuerda Lajous.

Ahora **Sheinbaum, de 61 años**, es una de las [principales aspirantes a convertirse en la próxima Presidenta de México](#), y la sucesora ideológica del Presidente Andrés Manuel López Obrador. Algunos la ven como la [Angela Merkel](#) latinoamericana: una política con la mente rigurosa de una científica. **Al igual que Merkel, Sheinbaum tiene un doctorado** (el de Merkel es en química cuántica; el suyo, en **ingeniería energética**) y comenzó su carrera en el mundo académico. No solo ha publicado numerosos artículos científicos, sino que ha contribuido a dos informes históricos del Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático de Naciones Unidas (IPCC), el principal órgano mundial de la ciencia climática.

Durante casi cinco años al frente de la capital, **Sheinbaum supervisó la electrificación de los autobuses de la Ciudad de México** y cubrió de paneles solares el techo de la [Central de Abasto](#). Su trabajo como científica y como funcionaria pública la hacen parecer una presidenta climática en ciernes, pero la política dista mucho de ser sencilla.

[México, undécimo productor mundial de petróleo](#), es el único país del Grupo de los 20 que no tiene un objetivo de cero emisiones, y los expertos en política climática afirman que ha retrocedido en los últimos años. López Obrador ha destinado miles de millones de dólares a sostener al [endeudado Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), por considerarlo esencial para la soberanía nacional. Su Gobierno acaba de abrir una refinería en Tabasco y ha intentado disolver el Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático como medida de austeridad. En parte debido a los cambios políticos que reforzaron a la empresa eléctrica nacional, **la inversión privada en energías renovables ha caído desde que AMLO asumió el poder** en 2018.

La [tecnócrata Sheinbaum es una ahijada política del Presidente](#), que es tan popular que hasta se venden muñecos, globos y tazas con su cara sonriente. Es poco probable que se desvíe de las políticas de su mentor a medida que la carrera electoral avanza. **Y no está claro que vaya a hacer del clima y de las energías limpias** sus principales prioridades, incluso si vence en junio a su competidora, la [empresaria que abandera la coalición de oposición, Xóchitl Gálvez](#).

Si cualquiera de ellas gana, **México será conducido por una mujer por primera vez en su historia**.

Al dirigirse a los votantes, Sheinbaum ha intentado presentarse como una progresista enraizada en el **nacionalismo populista de su partido, Morena**.

En Michoacán, sede de grandes productores de aguacate y limón, dijo: “Vamos a seguir avanzando con las **energías renovables y con la protección del medio ambiente**, pero nunca traicionando al pueblo de México”. Sheinbaum declinó hacer comentarios para este artículo.

México es el decimoquinto mayor emisor de [gases de efecto invernadero](#) del mundo, y se prevé que sus emisiones continúen en aumento hasta 2030, según Climate Action Tracker. Si Sheinbaum consiguiera revertir esa tendencia, sería significativo en la lucha mundial para frenar el **cambio climático**.

El principal obstáculo es la política, dice Tony Payan, director del Centro para Estados Unidos y México del Instituto Baker de la Universidad Rice. “Sheinbaum se verá obligada a defender la política actual o empezar a romper con López Obrador y será interesante ver si es capaz de hacerlo”, apunta.

Luis Zambrano, ecólogo de la Universidad Nacional Autónoma de México, no tiene esperanzas. “Ha demostrado estar doblegada a lo que dice el Presidente”, afirma. “En algún momento **ella prefirió la política y optó por eso en vez de optar por la parte científica**”.

El [petróleo ha sido durante mucho tiempo clave para los ingresos del Estado en México, y Pemex](#), uno de los principales empleadores, es también objeto de orgullo nacional. En un foro celebrado en marzo, justo antes del aniversario de la expropiación de la producción del petróleo en México, Sheinbaum habló con cautela cuando se le preguntó por el futuro energético del país. “Por supuesto todos queremos contribuir a la disminución de **emisiones de gases de efecto invernadero que provocan el cambio climático** y todos queremos que nuestras ciudades no tengan contaminación atmosférica, y que esto sea a partir de la producción o uso de energías más limpias”, dijo. “Pero no significa que eso está por encima de lo demás”.

Mucho antes de ser candidata a la presidencia, **Sheinbaum era una estudiante obsesionada con la eficiencia energética de las estufas de leña y las bombillas**. Durante su posgrado hizo una estancia de investigación en el Laboratorio Nacional Lawrence Berkeley de California.

“Me dediqué a modelar el **consumo de energía en México**: cómo se consume, para qué se consume y qué fuentes de energía permiten producir, permiten generar o poder cumplir las necesidades que tiene el ser humano”, relató en una reciente parada de campaña con estudiantes universitarios en el estado de Nuevo León. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de octubre de 2023

Impone CNH pena convencional a Shell

7

La CNH impuso una pena por 732 mil dólares por no acreditar el total de unidades de trabajo en área a la que había renunciado en abril pasado

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** resolvió este martes imponer una pena convencional por **732 mil 026.70 dólares** (1 mil 312 millones 752 mil 624 pesos) a la empresa **Shell Exploración y Extracción de México** con respecto al contrato **CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018**, a cuya área relacionada renunció en su totalidad.

La pena impuesta por la Comisión se debió a que la compañía de origen anglo-holandesa **no logró acreditar las Unidades de Trabajo (UT)** conforme al Programa Mínimo de Trabajo (PMT) y su Incremento, explicó la Comisión.

El órgano de gobierno de la CNH en sesión de esa mañana que la pena convencional por incumplimiento al PMT y su Incremento es por un monto de **732 mil 026.70 dólares**, monto que corresponde al de la **Garantía de Cumplimiento Inicial**. Asimismo, instruyó a las Unidades Administrativas la verificación del correcto pago de la Pena Convencional.

La Comisión, bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra**, indicó asimismo que, el cálculo de la pena convencional fue realizado por la Dirección General de Prospectiva y Evaluación Económica y, por su parte, Shell **ejerció su derecho de reducción del monto** de la Garantía de Cumplimiento previsto en la Cláusula 17.1 respecto a las UT acreditadas.

Al respecto, la CNH notificó al Operador petrolero la procedencia de la reducción del monto de la Garantía de Cumplimiento del Contrato.

Cabe recordar que el **18 de abril pasado**, Shell anunció por escrito a la Comisión **su intención de renunciar a ésta y al área con número de contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018**, ambas localizadas en aguas profundas de la Cuenca Salina, frente a las costas de los estados de Campeche y Tabasco.

El **18 de mayo**, el órgano de gobierno de la CNH había instruido el inicio y la tramitación del PTA por renuncia irrevocable a la totalidad del área contractual respecto del contrato, mediante la Resolución CNH.08.01/2023, mientras que la fecha efectiva de la renuncia señalada por Shell **fue el 19 de julio**.

Concluye PTA por renuncia de otro bloque de Shell

En la misma sesión extraordinaria del órgano de gobierno se informó la conclusión del Procedimiento de Terminación Anticipada por renuncia a la totalidad del área contractual con número **CNH-R03-L01-G-CS-04/2018** que había presentado Shell Exploración y Extracción de México.

“El 31 de agosto pasado, la UATAC [Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos] entregó el informe de Conclusión relativo a la verificación del cumplimiento de las Cláusulas Contractuales, así como a lo previsto por la normatividad aplicable, respecto de la renuncia a la totalidad del Área Contractual en aguas someras, con una superficie de 797.99 km², correspondiente al Contrato CNH-R03-L01-G-CS-04/2018 en la modalidad de Producción Compartida, operado por Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.”, expuso la Comisión.

Agregó que en el informe presentado, la UATAC **constató el cumplimiento de las obligaciones contractuales** y de las demás obligaciones subsistentes de Shell. También se dejaron a salvo las facultades de verificación de otras autoridades, agregó.

Fue el **17 de noviembre 2022** cuando Shell presentó ante la CNH la **notificación de renuncia irrevocable** a la totalidad del área, de acuerdo con la cláusula 3.4 del contrato.

El 19 de enero de este año, la Comisión resolvió el inicio y la tramitación del PTA mediante el Acuerdo **CNH.200.007/2023**.

El área contractual tiene una extensión de **798 kilómetros cuadrados** y se ubica en **aguas someras** frente a las costas de Campeche. El contrato, bajo la modalidad de producción compartida, tenía una vigencia de 30 años a partir del 27 de junio de 2018, fecha de la firma del mismo. EAD