

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de noviembre de 2023

El cuento de los contratos de CFE TEIT a Starlink

1

Hace casi dos semanas, el titular de la oficina de la Estrategia Digital Nacional estuvo en la conferencia mañanera del presidente López Obrador para exponer los supuestos avances en el programa de conectividad de la actual administración, y de paso, explicar la asignación de dos contratos de CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE TEIT) a la empresa Starlink, propiedad de Elon Musk, empresario que últimamente es más famoso por su activismo en pro de la derecha populista y posturas polémicas como el reciente respaldo a un comentario antisemita en X, que por sus éxitos empresariales.

Lo primero que hay que destacar es que haya sido un funcionario de la oficina de la presidencia quien explicó el otorgamiento de los contratos de CFE TEIT a Starlink, y no el Director General de esa subsidiaria de CFE. Ello pone de manifiesto de dónde salió la instrucción para que se contratara a la empresa propiedad del polémico empresario sudafricano.

El primero de los contratos, es para que Starlink provea el “Servicio de conectividad Backhaul Satelital Órbita Baja para BTS y adquisición de equipo asociado” que no es otra cosa que el servicio de transporte de datos, en este caso satelital.

De acuerdo con lo explicado por el funcionario, lo que está haciendo CFE TEIT es conectar radiobases que han instalado para explotar frecuencias de la banda de 700 MHz, pero que en lugar de conectarlas a una red de transporte con fibra óptica o microondas, lo harán con enlaces satelitales. Es por un plazo de 36 meses, por un monto que se ubica entre 887 millones 600 mil pesos y un mil 775 millones 200 mil pesos.

Conectar las radiobases que explotan la banda de 700 MHz con enlaces satelitales de órbita baja, con los anchos de banda que especificó CFE TEIT en la licitación, equivale a convertir esas radiobases en antenas con conectividad 3G, a lo más. Ello porque aún cuando la red de CFE TEIT/Altan se supone es 4.5G (la conexión entre la antena y la terminal móvil), la conectividad de esa antena con la red de transporte (en este caso el enlace satelital, cuyo fin es conectar varias radiobases) es de baja capacidad, lo que reducirá el ancho de banda que podrán disfrutar los usuarios.

Lo anterior ilustra que en el gobierno hay una desesperación por acreditar que se está llevando conectividad a determinadas zonas, a un precio relativamente caro, pero con velocidades acotadas.

El segundo contrato, fue para el “Servicio de conectividad de Internet satelital órbita baja y adquisición de equipo asociado”. En esta caso, CFE TEIT está contratando dos tipos de servicio de conectividad de banda ancha satelital, con velocidades de 80 Megabits por segundo, de bajada, y de 10 Megabits por segundo, de subida.

Según lo que afirmó el Coordinador de Estrategia Digital Nacional en la mañanera referida, en este proceso de licitación participaron 5 empresas, lo que no es verdad. En el acta de fallo de este procedimiento, se señala que hubo 5 empresas interesadas en hacer preguntas en la “sesión de aclaración de dudas a las bases de contratación”. Sin embargo, en la misma acta de fallo se reporta que en este segundo procedimiento solo Starlink presentó propuesta en sobre cerrado.

De hecho, por el servicio a ser contratado, con las velocidades mínimas que requería CFE TEIT, de 80 Megabits por segundo de bajada, se infiere que la licitación estaba dirigida a Starlink, porque los otros dos proveedores de internet satelital de órbita baja con concesión para operar en México, Hughes Net y Viasat, solo están en condiciones de ofrecer 25 Mbps y 50 Mbps de bajada, respectivamente, al menos es lo que ofrecen en sus portales de Internet. El plazo es también por 36 meses, por un monto que se ubica entre 778 millones de pesos y un mil 556 millones 100 mil de pesos.

Por otro lado, a bote pronto, y tomando en consideración los registros de tarifas de Starlink ante el IFT, parecería que CFE TEIT estaría pagando tarifas con montos por arriba de lo que el proveedor satelital registró ante el órgano regulador. Así que todo indica que ahí hay algo que no está bien. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de noviembre de 2023

2 La OPEP+ estudia profundizar sus recortes petroleros antes de la reunión del jueves

Los analistas esperan que la OPEP+ amplíe o, incluso, profundice los recortes de la oferta durante el próximo año para sostener los precios, que el lunes cotizaban por encima de 80 dólares el barril en el caso del referencial Brent, lejos de los 98 dólares de finales de septiembre.

La OPEP+ estudia profundizar sus recortes de producción de crudo, pese a que su reunión se pospuso a este jueves, en medio de un desacuerdo sobre las cuotas entre algunos productores, dijo el lunes una fuente de la OPEP+.

Varios analistas dijeron que esperan que la OPEP+ amplíe o, incluso, profundice los recortes de la oferta durante el próximo año para sostener los precios, que el lunes cotizaban por encima de 80 dólares el barril en el caso del referencial Brent, lejos de los 98 dólares de finales de septiembre.

Una fuente de la OPEP+ dijo que espera que el jueves haya una opción para una "nueva reducción colectiva", sin dar más detalles. Fuentes de la OPEP+ dijeron a Reuters más pronto en el mes que el grupo iba a estudiar la posibilidad de realizar recortes adicionales.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y una alianza liderada por Rusia, conocidos como OPEP+, comenzarán sus reuniones de manera virtual para decidir los niveles de producción de petróleo a las 1300 GMT del jueves, según un borrador de agenda visto por Reuters el lunes.

La reunión se retrasó desde el 26 de noviembre. Fuentes de la OPEP+ dijeron que esto se debió a un desacuerdo sobre los niveles de producción para los productores africanos, aunque algunas fuentes han dicho desde entonces que el grupo se ha acercado a un compromiso sobre este punto.

Kuwait, miembro de la OPEP, está comprometido con todas las decisiones que adopte la organización, sobre todo las que afectan a las cuotas de mercado y al bombeo de crudo, según informó el Ministerio de Petróleo del país en un mensaje publicado en la red social X.

El jueves a las 1300 GMT se reunirán los ministros de un panel consultivo llamado Comité Ministerial Conjunto de Supervisión. A continuación, a las 1400 GMT, será el turno del grupo de ministros de la OPEP+, según el orden del día.

Arabia Saudita, Rusia y otros miembros de la OPEP+ ya se han comprometido a recortar la producción total de petróleo en unos 5 millones de barriles diarios (bpd), o alrededor de 5% de la demanda mundial diaria, en una serie de medidas que comenzaron a fines de 2022.

Esto incluye el recorte voluntario adicional de la producción de Arabia Saudita de 1 millón de bpd que expirará a finales de diciembre, y un recorte de las exportaciones rusas de 300,000 bpd también hasta finales de año. El Economista

Petróleo Brent roza los 80 dólares antes de reunión de la OPEP+

Los precios del petróleo bajaron el lunes, con el Brent cayendo a cerca de 80 dólares el barril, mientras los inversores esperaban la reunión de la OPEP+ que se realizará más adelante esta semana para alcanzar un acuerdo que se espera frene el suministro hasta 2024.

Los precios del petróleo bajaron el lunes, con el Brent cayendo a cerca de 80 dólares el barril, mientras los inversores esperaban la reunión de la OPEP+ que se realizará más adelante esta semana para alcanzar un acuerdo que se espera frene el suministro hasta 2024.

Los futuros del crudo Brent cayeron 52 centavos, o un 0.65%, a 80.06 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate perdieron 54 centavos, o un 0.7%, a 75 dólares el barril.

Ambos contratos llegaron a perder 1 dólar en las primeras operaciones, tras registrar su quinta caída semanal consecutiva la semana pasada.

Por otro lado, la mezcla mexicana de exportación bajó 2.52% o 1.85 dólares a 71.50 dólares por barril.

Los precios habían caído a mediados de la semana pasada después de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia, aplazaron al 30 de noviembre una reunión ministerial para limar asperezas sobre los objetivos de producción de los productores africanos.

Desde entonces, el grupo se ha acercado a una avenencia, dijeron el viernes a Reuters cuatro fuentes de la OPEP+.

La OPEP+, encabezado por su líder de facto Arabia Saudita, sigue negociando antes de una reunión de política petrolera el jueves, comentaron fuentes el lunes.

Aunque los titulares apuntan a que Arabia Saudita ha avanzado en la búsqueda de un consenso, el apetito de riesgo por comprar crudo antes del anuncio oficial es limitado", dijo Rebecca Babin, trader senior de Energía en CIBC Private Wealth US. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de noviembre de 2023

3

CNH publica cambios regulatorios para agilizar la exploración y producción petrolera

La Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos consideró que los cambios son positivos para el sector y permitirán reducir la carga administrativa en beneficio de los regulados para un cumplimiento más eficiente de sus obligaciones.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) publicó en el Diario Oficial de la Federación una serie de modificaciones regulatorias enfocadas en el sector de **exploración y producción de hidrocarburos** que eliminan duplicidades, otorgan flexibilidad operativa y mejoran la eficacia de la supervisión.

La [Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos](#) (AMEXHI) consideró al respecto que los cambios son positivos para el sector y aseguró que la labor de los comisionados de la CNH y de las áreas operativas permitirán reducir la carga administrativa en beneficio de los regulados para un cumplimiento más eficiente de sus obligaciones.

Las modificaciones en materia de planes de exploración y de desarrollo, perforación de pozos, medición de hidrocarburos, aprovechamiento de gas, reservas y recuperación secundaria y mejorada, buscan agilizar el proceso de cumplimiento de las regulaciones en el sector de exploración y [producción de hidrocarburos](#) los cuales generarán ahorros administrativos con efectos multiplicadores en los proyectos, ya que los operadores podrán destinar estos recursos para el desarrollo de sus actividades técnicas y operativas, según el representante empresarial.

“Como parte del proceso de consulta pública, la CNH consideró las recomendaciones realizadas por diversas Secretarías y por la industria de los hidrocarburos –incluyendo a AMEXHI–, lo que refrenda el compromiso y la colaboración que existe entre gobierno e industria para el logro de los objetivos en los proyectos de hidrocarburos en beneficio de la sociedad mexicana. Agradecemos a los comisionados de la CNH y a las áreas operativas de la Comisión quienes amablemente recibieron los comentarios de la industria expuestos por AMEXHI y los consideraron para la elaboración de este plan de eficiencia regulatoria”, aseguró AMEXHI.

Al respecto, Andrés Brüggmann, presidente del organismo empresarial la dijo que: conforme el **modelo energético de México** se consolida y las empresas continúan ejecutando sus programas de trabajo, se han visto oportunidades para hacer más eficiente el trabajo de cumplimiento y la reducción en la carga de trabajo de las autoridades.

“Celebramos que se hayan realizado estas modificaciones ya que proveerán mayor eficiencia en el cumplimiento regulatorio y mayor certeza jurídica”, agregó Brüggmann. El Economista

Aumenta importancia de criterios ASG para CEOs mexicanos

Los criterios Ambientales, Sociales y de Gobierno Corporativo (**ASG**) son cada vez más importantes para mejorar los resultados financieros y atraer talento, señala una encuesta de la consultora **KPMG**.

De acuerdo con el **CEO Outlook 2023**, elaborado por la empresa, **las compañías demandan mayor transparencia de sus clientes e inversionistas en materia ASG**.

Casi cuatro de cada 10 CEOs confirman cada vez con mayor énfasis que los programas ASG mejoran el desempeño financiero (38%).

“Las organizaciones entienden cada vez más que los negocios que adoptan iniciativas ASG tienen mejor capacidad para conseguir talento, fortalecer su propuesta de valor, atraer clientes leales y recaudar capital. Las iniciativas ASG han pasado de ser opcionales a convertirse en integrales para el éxito financiero a largo plazo”, asegura la encuesta.

Además, **dos de cada tres encuestados en México consideran que los grupos de interés demandan más información y transparencia sobre los problemas ASG, un escrutinio que se mantendrá al alza en los próximos años.**

De las compañías que vieron una demanda significativa de mayor transparencia ASG y emisión de la información, 26 por ciento indicó que la mayor demanda provenía de las y los colaboradores, así como de los recién contratados.

También señalaron que **una de las principales desventajas de no cubrir las expectativas ASG son los desafíos de reclutamiento, después de la capacidad para aumentar el financiamiento. EAD**

Europa realiza primera subasta de hidrógeno de bajas emisiones

4

Europa realizó esta semana la primera subasta de hidrógeno de bajas emisiones; sin embargo, el mercado empezará a evolucionar hasta 2030, estimó Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación en Next Generation del banco privado Julius Baer.

Esta semana, la Comisión Europea lanzó su primera subasta para apoyar la producción del llamado 'hidrógeno verde', es decir, hidrógeno producido con electricidad de fuentes renovables. La electrólisis aún no está disponible a gran escala: los costos son prohibitivos y el hidrógeno está lejos de ser un portador de energía competitivo, comentó.

“El hidrógeno tendrá un lugar en la transición energética a largo plazo, pero sigue siendo incierto exactamente cuál, y es probable que su papel sea más pequeño de lo esperado hoy. Vemos un mercado evolucionando sólo hacia 2030”, mencionó el experto.

El especialista consideró que la transición energética requerirá de algunas moléculas, que resultan excelentes para el almacenamiento de energía, el calor a alta temperatura y las reducciones químicas.

Las subastas de hidrógeno son una herramienta de política probada y eficiente para respaldar el desarrollo de este mercado, lo que fue considerado como una política más adecuada para desarrollar la industria.

Mercado con incertidumbre

El especialista advierte que el hidrógeno de bajas emisiones todavía tiene muchas incertidumbres en torno a su potencial y un mercado de combustibles bajos en carbono en general.

Además advirtió que puede ser improbable que el hidrógeno líquido se envíe en buques alrededor del mundo como ocurre en el caso del gas natural, pues se requiere demasiada energía para enfriar el hidrógeno a un estado líquido.

También consideró que será poco probable que tenga aplicaciones en pequeña escala, como en hogares y pequeñas industrias.

En sentido contrario, aseguró que tiene un potencial y beneficios que todavía no se terminan de valorar como el biogás y el biometano.

“Este combustible bajo en carbono encaja convenientemente en la infraestructura actual de gas natural. Dado el temprano estado del tema, las oportunidades de inversión son muy limitadas. De hecho, el hidrógeno experimentó un ciclo de exageración hace dos años y sigue desinflándose”, consideró. EAD

Eni y Open EP firman un acuerdo para regular los tránsitos de emergencia de gas

El acuerdo promueve el uso eficiente de la infraestructura de transporte suiza de Transitgas.

Eni y la empresa suiza Open Energy Platform AG (Open EP) firmaron un acuerdo para garantizar el flujo de gas a Suiza e Italia en caso de interrupciones o reducciones significativas del flujo desde Alemania.

El acuerdo promueve el uso eficiente de la infraestructura de transporte suiza de Transitgas para los flujos de gas de Francia a Italia a través de Suiza para respaldar la seguridad del suministro suizo.

La iniciativa se enmarca en el compromiso de reforzar la cooperación entre Italia y Suiza, estipulado a través de la Declaración Conjunta sobre seguridad energética entre el Ministerio italiano de Medio Ambiente y Seguridad Energética y el Departamento Federal Suizo de Medio Ambiente, Transporte, Energía y Comunicaciones, firmada el 6 de julio. 2023.

El acuerdo entrará en vigor del 2 de diciembre de 2023 al 30 de septiembre de 2024. Durante este período, las autoridades suizas no adoptarán ninguna medida restrictiva sobre los derechos de Eni al transporte de gas a través de Suiza.

Eni continúa avanzando en su estrategia de consolidar el suministro de gas en respuesta a la crisis energética provocada por la difícil situación internacional actual, confirmando el valor del gas como la fuente más confiable para apoyar la transición energética. OGM



29 de noviembre de 2023

5

Celebra AMEXHI publicación de las modificaciones a las disposiciones sobre exploración y extracción de hidrocarburos

Se generarán ahorros significativos con efectos multiplicadores para los proyectos, asegura la AMEXHI; da certeza jurídica, dice A.Brüggmann

Con las modificaciones a diversas disposiciones en materia de exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas por la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, se generarán **ahorros administrativos con efectos multiplicadores en los proyectos**, ya que los operadores podrán destinar estos recursos para el desarrollo de sus actividades técnicas y operativas, consideró la industria petrolera.

Este lunes, la CNH, bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra**, publicó en el *Diario Oficial de la Federación* (DOF) el [“Acuerdo CNH.E.20.13/2023 por el cual se emiten, abrogan, derogan y modifican diversas disposiciones en materia de exploración y extracción de hidrocarburos”](#).

El documento es el resultado de la última revisión que se hace de los **Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos**, proceso para el cual se puso a consulta pública en la **Comisión Nacional de Mejora Regulatoria** (Conamer) [desde julio del presente año](#).

“Estos cambios buscan agilizar el proceso de cumplimiento de las regulaciones en el sector de exploración y producción de hidrocarburos los cuales generarán ahorros administrativos con efectos multiplicadores en los proyectos, ya que los operadores podrán destinar estos recursos para el desarrollo de sus actividades técnicas y operativas”, dijo este mismo día la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI).

En este sentido, la Asociación, con la presidencia de **Andrés Brüggmann**, celebró la publicación del documento que, además, modifica los lineamientos para la **perforación de pozos, medición de hidrocarburos, aprovechamiento de gas, reservas y recuperación secundaria**.

La AMEXHI también reconoció que, como parte del proceso de consulta pública, la CNH consideró las recomendaciones realizadas por diversas Secretarías y por la industria de los hidrocarburos, lo que refrenda el compromiso y la colaboración que existe entre gobierno e industria para el logro de los objetivos en los proyectos de hidrocarburos **en beneficio de la sociedad mexicana**.

“Agradecemos a los comisionados de la CNH y a las áreas operativas de la Comisión quienes amablemente recibieron los comentarios de la industria expuestos por AMEXHI y los consideraron para la elaboración de este plan de eficiencia regulatoria”, dijo la Asociación en un comunicado.

Brüggmann, por su parte, comentó que: “conforme el modelo energético de México se consolida y las empresas continúan ejecutando sus programas de trabajo, se han visto oportunidades para hacer más eficiente el trabajo de cumplimiento y la reducción en la carga de trabajo de las autoridades”.

Igualmente, el también vicepresidente de Hokchi Energy subrayó que las modificaciones y su publicación **proveerán mayor eficiencia en el cumplimiento regulatorio y otorgan mayor certeza jurídica. EAD**



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de noviembre de 2023

6

México Pacific adjudica contrato EPC del gasoducto Sierra Madre a GDI SICIM PIPELINES y BONATTI

El gasoducto “Sierra Madre” transportará 2.8 Bcf de gas natural de Estados Unidos a Sonora.

[México Pacífico](#), GDI Sicim Pipelines y Bonatti anunciaron hoy que han ejecutado el contrato de Ingeniería, Procura y Construcción (EPC) para el proyecto del gasoducto Sierra Madre.

El gasoducto Sierra Madre de 500 millas se utilizará como ruta principal de suministro de gas natural para el transporte de hasta 2.8 billones de pies cúbicos de de gas natural desde la frontera de Estados Unidos hasta la instalación de exportación de gas natural licuado de [Saguaro Energía ubicada en Puerto Libertad, Sonora, México](#).

GDI Sicim Pipelines y Bonatti diseñarán, adquirirán y construirán el oleoducto Sierra Madre y el alcance de Bonatti se extenderá a las estaciones compresoras requeridas.

“Estamos encantados de asociarnos con GDI Sicim Pipelines y Bonatti. Un equipo de contratistas de oleoductos internacionales de primer nivel con antecedentes comprobados de ejecución y entrega de oleoductos en México”, dijo Ivan Van der Walt, director ejecutivo de México Pacífico.

“La ejecución de nuestros contratos EPC de oleoductos representa otro punto de inflexión importante para nuestro proyecto mientras nos preparamos para pasar a la construcción. Esperamos trabajar con GDI Sicim Pipelines y Bonatti para entregar un proyecto que traerá valor transformador a México y un suministro de energía más limpia que se necesita de manera crítica para los mercados globales”.

“GDI Sicim Pipelines está muy contento de participar en este proyecto y ser parte de este equipo. Estamos comprometidos con la ejecución exitosa del Proyecto del Oleoducto Sierra Madre y brindaremos lo mejor de nuestros recursos y experiencia para lograr este objetivo”.

“Bonatti está sumamente orgulloso de ser parte de este proyecto emblemático y de seguir contribuyendo al desarrollo de la infraestructura energética de México. Estamos comprometidos a llevar a cabo este desafiante proyecto junto con nuestros socios”. OGM

Se desploma la producción de gasolina de Pemex en octubre

La producción de gasolinas de Pemex alcanzó en octubre su nivel más baja desde 2020.

El negocio de refinación de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) continúa sin despegar a pesar de los esfuerzos de la administración de Andrés Manuel López Obrador por aumentar la salida de gasolinas.

Durante el mes de octubre, la producción de gasolina de Pemex fue la más baja del año y la peor desde el 2020, cuando la pandemia de COVID-19 llevó el consumo de gasolina a nivel nacional a un mínimo histórico.

De acuerdo con datos de la empresa productiva del estado, la producción de gasolina en el Sistema Nacional de Refinación alcanzó los 167 mil 800 barriles diarios, frente a los 282 mil 600 barriles alcanzados hace un año.

Con este resultado, los niveles de producción anual de Pemex caen en 2023 frente a lo registrado en 2022, a pesar de las inversiones realizadas este año en la modernización de la refineries.

A pesar de los bajos niveles de salida de gasolinas, la petrolera nacional [produjo más combustóleo](#) que gasolina Magna y Premium en el décimo mes del año, un problema que ha sido recurrente en las refineries de la empresa.

La producción de combustóleo sumó 180 mil barriles por día, de acuerdo con las estadísticas mensuales de producción de Pemex. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de noviembre de 2023



Producción de petróleo de Pemex en su nivel más bajo desde 1979

La producción de petróleo de Pemex continua en niveles no vistos desde hace 44 años.

La producción de petróleo crudo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) bajó 7.30% comparación al mes de octubre de 2022, el equivalente a 124 mil barriles diarios, de acuerdo con el reporte de producción de la petrolera nacional.

De esta forma, la petrolera nacional se mantiene en niveles históricamente bajos en la [producción de petróleo](#), de acuerdo a datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

De acuerdo con datos del regulador, la producción de petróleo de la empresa productiva del estado se encuentra en su nivel más bajo de los últimos 44 años.

En comparación al mes inmediato anterior, la producción de petróleo disminuyó 1.19%, manteniéndose en niveles no vistos desde la década de los años 70's.

Como se ha hecho desde el inicio de la actual administración, a la producción del mes se sumó la extracción de los condensados de los campos prioritarios desarrollados en este sexenio, en un esfuerzo para aparentar un aumento en los niveles de extracción.

La producción de "líquidos" que reporta Pemex suma dos clases de hidrocarburos distintos, los cuales son reportados por otras petroleras por separado.

Sin embargo, sumando los condensados de los campos Ixachi y Quesqui, la producción de la empresa productiva del estado alcanzó los 1.84 millones de barriles.

La petrolera nacional había logrado producir más de 1.7 millones de barriles de petróleo diarios otra vez en noviembre del 2022, tras alcanzar el nivel en los meses junio y julio por primera vez desde abril del 2020, cuando al inicio de la pandemia de COVID-19 en México reportó una producción mensual promedio de 1.703 millones de barriles por día.

Si bien la actual administración había logrado estabilizar la producción de crudo, le ha costado mucho trabajo, mantenerse y superar la barrera de los 1.71 millones de barriles por día, sumando diez meses sin poder romper este techo.

La producción de petróleo con socios durante el mes de octubre fue de un millón 574 mil barriles diarios, un 7.30% menos que el año pasado, cuando se extrajeron un millón 698 mil barriles de crudo diarios.

Mientras que la producción sin socios fue de un millón 553 mil de barriles diarios, un 7.39% menos que en 2022 y 1.27% por debajo de lo obtenido el mes anterior.

Sumando los condensados de sus nuevos campos estrella, la petrolera nacional alcanzó una producción de hidrocarburos líquidos de un millón 842 mil barriles diarios.

El ritmo de extracción de la petrolera nacional no ha podido recuperar los niveles vistos a inicio del 2020 antes del recorte presupuestal y una disminución en la producción debido al acuerdo en la OPEP+.

Durante la última reunión del cártel y sus socios, la Secretaría de Energía (SENER) se comprometió a no exceder una producción de un millón 753 mil barriles diarios hasta diciembre del 2023, a la cual la petrolera no ha podido acercarse.

Además del declive en la producción de los campos maduros y la insuficiente inversión en exploración y producción, se debe de sumar los constantes accidentes en instalaciones, lo cual ha impedido que la petrolera nacional alcance las metas de extracción trazadas al inicio del sexenio. OGM

