

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

1

Precios del petróleo caen a su nivel más bajo en cuatro meses por temores de una recesión

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en mayo perdió 4.11% para cerrar en 77.45 dólares en Londres.

Los **precios del petróleo** terminaron en fuerte baja este martes, en mínimos en cuatro meses, en un mercado preocupado por una eventual recesión a causa de los ajustes de tasas de interés, que crearon turbulencias en el [sector bancario de Estados Unidos](#).

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en mayo perdió así 4.11% para cerrar en 77.45 dólares en Londres, en tanto el barril de **West Texas Intermediate** (WTI) para abril perdió 4.63% a 71.33 dólares en Nueva York.

"Esta crisis bancaria refuerza el temor de una recesión", comentó John Kilduff, de Again Capital, en referencia a la quiebra de tres bancos estadounidenses desde el pasado miércoles.

A pesar de que **Wall Street** se estabilizó el martes tras el sacudón inicial de las quiebras, y las medidas urgentes adoptadas por las autoridades estadounidenses para garantizar los depósitos bancarios, "esto afecta la confianza de los inversionistas" en el sistema financiero y "en la economía en general".

"No augura nada bueno para la demanda de petróleo", enfatizó el analista.

"Sin contar el oro, es todo el sector de materias primas que parece pensar que nos encaminamos hacia una recesión", explicó Bill O'Grady, de Confluence Investment.

"La mayor parte de los indicadores tradicionales lo anuncian", insistió el analista, que mencionó en particular la evolución de la tasas de los bonos del Tesoro, más altas a corto plazo que a largo plazo desde hace meses, un fenómeno que augura casi sistemáticamente una recesión. El Economista

Pemex reporta aumento de 26.5% en desarrollo de pozos

La paraestatal mantiene un crecimiento constante en este indicador

En 2022, Petróleos Mexicanos (PEMEX) concluyó un total de 162 pozos de desarrollo, lo que representa un aumento del 26,5% en comparación con los 128 registrados en 2021, de acuerdo con Octavio Romero Oropeza Director General de PEMEX, se busca desarrollar aún más pozos este año para mantener el crecimiento de la producción.

La petrolera informó en su reporte financiero del cuarto trimestre de 2022 que ha logrado mantener su tendencia al alza en la producción de líquidos, principalmente gracias a la estrategia de desarrollo de Campos Nuevos y la producción temprana de pozos cercanos a campos existentes con infraestructura.

La empresa productiva del estado presentó datos que indican que la producción de hidrocarburos líquidos en 2022 fue de 165 mil barriles diarios, lo que representa un aumento del 74% respecto al año anterior gracias a la incorporación de nuevos desarrollos, este es el mayor aumento anual registrado en la historia reciente dichos campos.

"La producción de los hidrocarburos líquidos extraída de los campos nuevos es parte esencial de la estrategia para mantener la tendencia de crecimiento de la producción. (...) Para el primer trimestre de 2023 se espera termina un total de 15 pozos adicionales para mantener el crecimiento de la producción", detalló Ángel Cid, director general de PEMEX Exploración y Producción (PEP).

El directivo informó que en PEMEX Exploración y Producción están invirtiendo recursos para acelerar la puesta en marcha de campos en nuevos desarrollos, los campos están generando flujos de producción que no solo han compensado la declinación de los campos maduros, sino que también han aumentado el perfil de extracción total.

El documento indica que la producción de los nuevos campos petroleros alcanzó los 507 mil barriles diarios al 31 de diciembre de 2022, lo que ha generado una tendencia positiva en la producción de petróleo durante los últimos nueve trimestres, se espera que esta participación aumente en la medida que nuevos pozos entren en funcionamiento a lo largo del 2023.

En el año 2022 se agregaron 162 pozos de desarrollo, de los cuales 106 eran terrestres y 56 marinos, de acuerdo a su clasificación, se obtuvieron 132 pozos productores de aceite y gas, 16 productores de gas húmedo, siete productores de gas y condensado, tres pozos productores de gas seco, tres inyectores de agua y un pozo no comercial de aceite y gas, alcanzando así un éxito de desarrollo del 99%.

Es importante mencionar que la estrategia exploratoria de PEMEX ha sido la piedra angular para su ingreso a la producción mediante un concepto de desarrollo acelerado de campos, así como para el aumento de la reserva 1P durante esta administración. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

2

Modificaciones al sector energético mexicano tiran crecimiento de renovables

Las enmiendas de la **política energética mexicana** de mayo de 2021 **desalentaron las previsiones de energía solar y eólica a gran escala**, por lo que México pasó de ser líder regional en desarrollo de energías renovables, en 2018 a **la quinta de las seis economías con mayor crecimiento de fuentes limpias 2022**, de acuerdo con datos de Global Energy Monitor.

En su análisis *Una carrera a la cima 2023, América Latina*, el organismo señala que **Brasil, Chile, Colombia y México están a la vanguardia en el funcionamiento de parques eólicos y solares a gran escala** en América Latina, con una capacidad colectiva que supera los 57 Gigawatts.

“Pero mientras Brasil, Chile y Colombia siguen impulsando el desarrollo, México se ha estancado. Aun cuando todos los posibles proyectos comenzaran a funcionar, el país solo alcanzaría, aproximadamente, 70 por ciento de su compromiso de ofrecer 40 GW de energía eólica y solar para 2030”, advierte el estudio.

El organismo no gubernamental señala que **el crecimiento en Brasil, Chile y Colombia es resultado de las subastas de energía bien establecidas**, la transparencia en la inversión privada, a lo que se suma el potencial económico de las exportaciones de hidrógeno verde, la disminución de costos de las instalaciones solares y eólicas y a las respuestas políticas al cambio climático.

En México, las subastas de energía de largo plazo fueron suspendidas por el presidente Andrés Manuel López Obrador al inicio del sexenio, lo que, sumado a la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica, que está en litigios particulares, frenaron el desarrollo de los campos privados de energía eólica y solar fotovoltaica.

Además, el documento señala que **entre las reformas energéticas de 2013 y las reformas energéticas de mayo de 2021, se observó un crecimiento significativo de los proyectos de energía solar y eólica a gran escala**.

“Sin embargo, desde 2021, las políticas partidarias de los combustibles fósiles de la administración de López Obrador han ralentizado el crecimiento de las energías renovables, lo que ayuda a explicar por qué México no pudo mantenerse al nivel de las tasas de crecimiento de las energías solar y eólica a gran escala de Brasil, Chile y Colombia”, detalla el organismo internacional.

No obstante, **durante la COP27, que se realizó en noviembre del año pasado, en Glasgow, Escocia, México se comprometió a agregar 40 GW de proyectos de energía solar y eólica nuevos para 2030**.

“Si todos los posibles proyectos en México se pusieran en funcionamiento, el país todavía necesitaría agregar 11 GW de energía solar y eólica a gran escala para cumplir su promesa”, advierte Global Energy Monitor.

La tendencia de dejar proyectos de energía renovable detenidos sin concluir, paralizados o cancelados (un total de 11.6 GW) **ejemplifica las difíciles condiciones de desarrollo en el país, incluidos los cuestionamientos legales y los retrasos en la aprobación de los proyectos**.

Antes de la llegada de la Cuarta Transformación a México, en 2018 **entraron en funcionamiento los dos parques más grandes de la región, según Global Energy Monitor**: en materia fotovoltaica destaca el parque Degollado Aljaval, con una capacidad de 384 megawatts, así como el parque eólico Reynosa, con una capacidad de 424 megawatts.

Retraso reformista

Global Energy Monitor consideró en su estudio que **las reformas de 2021 desencadenaron un repunte en las inversiones de combustibles fósiles**.

De acuerdo con datos del Rastreador Global de Plantas de Gas, **México cuenta con 13.3 GW de proyectos de gas previstos, casi el doble de sus proyectos de energía solar y eólica a gran escala combinados (6.7 GW) previstos**.

“Mientras la administración de López Obrador aliente las políticas que favorecen a las instalaciones de energía de combustibles fósiles propiedad de la Comisión Federación de Electricidad (CFE), es muy poco probable que aumenten los proyectos de energía solar y eólica a gran escala previstos dado que el interés de desarrollo no perteneciente a la CFE y la inversión extranjera se ven restringidos por barreras legales”, consideró.

Exportar energía limpia

Una parte de la estrategia del gobierno federal para impulsar las energías limpias es la construcción de **la planta fotovoltaica de Puerto Peñasco, en Sonora, desarrollada por la Comisión Federal de Electricidad**.

En este sentido, Global Energy Monitor menciona que **Puerto Peñasco es el primero de varios desarrollos de energía solar a gran escala en la frontera de Estados Unidos que podría usarse para exportar energía**.

“Si los proyectos de energía solar y las redes de transmisión correspondientes se ponen en funcionamiento, México cuenta con compromisos garantizados de empresas estadounidenses que comprarían la energía”, refirió. EAD

15 de marzo de 2023

3

Primera vez en la historia que desciende demanda mundial de combustibles fósiles: BP

La empresa energética presentó el “Energy Outlook 2023”

Por primera vez en la historia moderna **ha habido un declive sostenido en la demanda de cualquier combustible fósil en el mundo**, encontró la empresa energética **BP** en su más reciente informe *Energy Outlook (Perspectiva Energética) 2023*.

De acuerdo con el documento, presentado el día de ayer, el papel de los hidrocarburos disminuye **a la vez que el mundo transita a fuentes de energía bajas en carbono**.

En este sentido, BP proyecta que la participación de los combustibles fósiles en la energía primaria mundial declinará de 80 por ciento que tenía en 2019, **a un rango de entre 55 y 22 por ciento para 2050**, mientras que las energías renovables aumentarán su porcentaje de alrededor de los 10 puntos **al 35-65 por ciento** en el mismo periodo.

Esto se deberá a la **mejora de la competitividad de los costos** de las energías renovables, junto con la **creciente prevalencia de políticas** que alientan un cambio hacia la energía baja en carbono, explica la firma británica.

La presentación del *Energy Outlook 2023* estuvo a cargo de **Michael Cohen**, Chief Americas Economist, Head Oil and Refining, Strategy, Sustainability and Ventures de BP.

En el evento, **Angélica Ruiz**, presidenta y directora general de BP México, sugirió que el documento no pretende ser preciso, debido a que el sector está **en constante cambio**, principalmente por el factor **de la tecnología**.

“Creo que es una manera bastante humilde de decir por más que sean más de 20 economistas tratando de desarrollar los escenarios, estamos tratando de predecir algo que va cambiando mucho con el tema de la tecnología”, dijo ante los asistentes.

En su mensaje, Ruiz estimó que la *Inflation Reduction Act*, la ley para reducir la inflación impulsada por la administración del presidente norteamericano **Joe Biden**, podrá influir en la reducción de los costos de la tecnología renovable y, por tanto, **con un impacto en México**.

De esta manera, la directiva confió en que, de la misma forma en que en solo cuatro años el costo de las energías renovables descendió de tres dígitos a dos, **así sucederá con el costo del hidrógeno verde**.

“Para mí es un pronóstico del gobierno de qué va a pasar con la energía en los siguientes cinco años y una puesta de inversión en capital”, apuntó.

En su presentación, Cohen explicó que, para el análisis del mercado de la energía global con visión al 2030 y al 2050, el documento plantea tres escenarios: **Acelerado, Cero Neto y Nuevo Momento**.

“Estos escenarios no son predicciones de lo que es probable que suceda o de lo que a BP le gustaría que sucediera”, aclaró el informe.

Más bien, apunta, los escenarios exploran las posibles implicaciones de diferentes juicios y suposiciones sobre la naturaleza de la transición energética y **las incertidumbres en torno a dichos juicios**.

Agrega que se basan en tecnologías existentes pero no consideran el posible impacto de tecnologías **que sean completamente nuevas o desconocidas**.

El documento también destaca que, en los tres escenarios, el ritmo al que la energía renovable penetrará en el sistema energético global **será más rápido que el de cualquier combustible anterior en la historia**.

Asimismo, subraya que la creciente importancia de las energías renovables se sustentará **en la continua electrificación del sistema energético**.

“La participación de la electricidad en el consumo total de energía final aumenta de alrededor de un quinto en 2019 a entre un tercio y medio para 2050”, afirma.

Respecto al uso del **hidrógeno** en el sector energético, BP estima que la descarbonización del sistema energético, especialmente en los escenarios Acelerado y Cero Neto, *“está respaldada por el uso creciente de hidrógeno bajo en carbono en procesos difíciles de reducir que son difíciles o costosos de electrificar”*.

“La proporción de energía primaria utilizada en la producción de hidrógeno con bajas emisiones de carbono aumenta entre un 13 y un 21 por ciento para 2050 en aceleración y cero neto”, se lee en el documento.

Efectos de la guerra en Ucrania

BP considera que el conflicto entre **Rusia y Ucrania** tendrá un efecto persistente en el paso del sistema energético global, haciendo que la atención se centre en tres factores: **la seguridad energética**, el debilitamiento del **crecimiento económico**, y el cambio en la **mezcla de los abastos de energía**.

Con respecto al primer punto, la empresa plantea que las preocupaciones sobre la escasez de energía y la vulnerabilidad ante los eventos geopolíticos hace que los países y regiones **se esfuercen en reducir su dependencia de la energía importada** y, por el contrario, consuman más energía de producción nacional.

En este punto, agrega, las fuentes renovables tienen **un papel estratégico** porque consisten en energía que se produce y consume en el lugar.

En este mismo renglón se encuentra el hecho de que se da un mayor incentivo para mejorar **la eficiencia energética**, reduciendo la necesidad de todo tipo de energía. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

4

Prevé OPEP mayor demanda de petróleo de China

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) elevó la **previsión de crecimiento de la demanda china de petróleo en 2023**, debido a la relajación de las restricciones por el Covid-19 en el país, aunque mantuvo estable el total mundial, citando **posibles riesgos a la baja para el crecimiento mundial**.

La **demanda mundial de petróleo en 2023 aumentará 2.32 millones de barriles por día (bpd)**, o 2.3 por ciento, dijo la Organización de Países Exportadores de Petróleo en un informe mensual. Esta previsión no varía respecto a la del mes pasado.

Aunque la aceleración de la demanda china podría sostener el mercado del petróleo, **los precios del crudo han caído esta semana, ya que la quiebra del Silicon Valley Bank ha desatado el temor a una nueva crisis financiera**.

La OPEP señaló los posibles riesgos a la baja para la economía mundial derivados de la subida de las tasas de interés.

“La reapertura de China, tras el levantamiento de la estricta política de cero-Covid, añadirá un impulso considerable al crecimiento económico mundial”, afirmó la OPEP en el informe.

“Las rápidas subidas de las tasas de interés y de los niveles de endeudamiento mundial podrían causar importantes efectos indirectos negativos y repercutir negativamente en la dinámica de crecimiento mundial”, añadió la OPEP.

La OPEP espera que **la demanda china de petróleo crezca 710 mil barriles diarios en 2023**, por encima de la previsión del mes pasado de 590 mil, aunque el total mundial se mantuvo estable debido a las revisiones a la baja en otros lugares.

El informe también mostró que **la producción de crudo de la OPEP aumentó en febrero** a pesar de que la alianza OPEP+ se comprometió el año pasado a recortar la producción para sostener el mercado.

En febrero, **la producción de crudo de la OPEP aumentó en 117 mil barriles por día, hasta 28.92 millones de bpd. EAD**

John Kerry visitará proyectos eólicos en Oaxaca la próxima semana: AMLO

El enviado especial para el cambio climático de los Estados Unidos, John Kerry, supervisará proyectos eólicos en Oaxaca.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), adelantó, que el enviado especial para el cambio climático de los Estados Unidos, John Kerry, visitará nuestro país el 21 de marzo.

“Vamos a contar con la visita de nuevo el día 21 de marzo, si no hay cambios en la agenda, nos va a acompañar el secretario Kerry”, dijo el mandatario en conferencia de prensa.

John Kerry tendrá una reunión con AMLO donde se discutieran algunos temas de la agenda energética entre ambos países, entre los que destacan el plan Sonora, adelantó el presidente.

“Se va a hablar del plan Sonora, de plantas solares, eólicas, todo lo que estamos haciendo”.

La visita se realizará luego de que grupos empresariales de los Estados Unidos solicitaron a la administración Biden utilizar todas las herramientas posibles para asegurarse de que México cumpla con los acuerdos establecidos en el Tratado México, Estados Unidos y Canadá (TMEC) en materia de energía.

En febrero de este año, [López Obrador adelantó que tiene un compromiso con el gobierno de Joe Biden](#) de que 4 de los 10 parques industriales que se plantea construir en el estado sureño sean de energía eólica.

“Hay el compromiso, si se dan las condiciones de que 4 parques de los 10 se utilicen para la generación de energía eólica”.

El gobierno de México, se comprometió con los Estados Unidos a ayudar en el combate del cambio climático, en momentos en los que los dos países enfrentan diferencias por la política energética de López Obrador.

“Este es un compromiso con el gobierno de los Estados Unidos para contribuir enfrentar el problema del cambio climático”.

El mandatario adelantó en la conferencia de prensa en Palacio Nacional que una delegación de legisladores norteamericanos visitaran el estado de Oaxaca.

“Van a estar con nosotros el día 19 de marzo en el istmo y Veracruz, legisladores estadounidenses vienen con el embajador Ken Salazar”.

Además, se espera la visita del Enviado Especial para el Cambio Climático de los Estados Unidos, John Kerry, quien realizará una visita para definir el rol de su país en la construcción de los parques eólicos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

5

Profeco pide a OxxoGas ajustar sus precios a la baja

La Profeco hizo un llamado a OxxoGas a reducir los precios de los combustibles en sus estaciones de servicio.

Luego que OxxoGas se ubicara en las últimas semanas como una de las marcas con los precios más altos de los combustibles, el procurador Federal del Consumidor, Ricardo Sheffield Padilla, hizo un llamado a esa empresa para regresar a las marcas que ofrecen precios más económicos, al presentar el informe semanal *Quién es Quién en los Precios de los Combustibles*.

Asimismo, precisó que Windstar, Exxon Mobil y Orsan presentaron en promedio los precios más bajos, mientras Redco, Chevron y OxxoGas fueron las que tuvieron los precios más altos.

El titular de la Profeco reportó que, del 3 al 9 de marzo, se realizaron 293 visitas de verificación a gasolineras, en donde tres se negaron a ser verificadas: en Sahuayo y Morelia, Michoacán.

Otras dos estaciones de servicio, una en Sahuayo, Michoacán, y una en Miguel Alemán, Tamaulipas, rechazaron que se les colocaran sellos de inmovilización tras detectar irregularidades en bitácoras electrónicas de 18 de sus bombas despachadoras.

Al 10 de marzo, el precio promedio de la gasolina regular fue de 22.15 pesos por litro; de la premium 24.26 pesos; y del diésel 23.62 pesos.

Esta semana, el incentivo en el impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS) para la gasolina regular es de 47.3 por ciento, de 22.4 por ciento para la premium y de 43.7 por ciento para el diésel, el titular de la Profeco.

Al respecto, Sheffield Padilla dijo que en Profeco “estamos atentos a que este subsidio llegue a los consumidores, que no se lo queden los gasolineros en la bolsa”.

Quién es Quién en los Precios

Del 27 de febrero al 5 de marzo, al considerar los índices de ganancia más altos, por marca y por región, en gasolina regular se registró el precio más alto de 23.99 pesos por litro y margen de ganancia de 4.38 pesos, en Servicio Exprés AAA, de franquicia ARCO, en Culiacán, Sinaloa. El precio más bajo fue de 21.09 pesos y margen de 0.15 pesos, en Servicio El Roble, de Pemex, en Kanasín, Yucatán.

En gasolina premium, Servicio Playa Sur, de Corpogas, en Cancún, Quintana Roo, tuvo el precio más alto de 25.18 pesos y margen de 3.01 pesos. Energéticos de Boca, de Pemex, en Veracruz, Veracruz, presentó el precio más bajo de 22.40 pesos, con margen de 0.17 pesos. En diésel, se encontró el precio más alto de 25.59 pesos, margen de 4.51 pesos, en Construye con Visión, de ARCO, en Hermosillo, Sonora. El precio más bajo de 23.51 pesos y margen de 0.15 pesos lo reportó Gasolinera Las Marías Correctos, de Repsol, en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas.

Monitoreo de gas L.P

En precios de gas Licuado de Petróleo (LP), al 8 de marzo, el promedio en las 220 regiones determinadas por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en tanque estacionario fue de 10.63 pesos por litro y de 19.69 pesos por kilo en cilindro.

Del 26 de febrero al 4 de marzo, en la venta de tanque estacionario, el precio más bajo fue de 10.09 pesos por litro en Mercantil Distribuidora, de franquicia Termogas, en Altamira, Tamaulipas, con relación a los 10.59 pesos de precio máximo en esa región.

En la venta de cilindro, Azteca Gas, de franquicia del mismo nombre, en Atizapán, Estado de México, tuvo el precio más bajo de 19.52 pesos por kilo, respecto al precio máximo de 20.15 pesos para la región.

Del 4 al 10 de marzo se realizaron 841 visitas a gaseras y se revisaron 352 cilindros, 12 de los cuales fueron inmovilizados. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

BP contempla nuevos negocios en México

6

Angélica Ruiz, presidenta y directora general de BP en México, ve oportunidades de negocio en el país.

La empresa británica de energía BP tiene contemplados nuevos negocios en nuestro país, entre los que se encuentran el hidrógeno verde, las energías renovables, los biocombustibles y la electromovilidad.

Actualmente, BP México participa en el mercado de combustibles con estaciones de servicios e importación de petrolíferos y en la extracción de petróleo y gas con su socio Pan American Energy.

En downstream actualmente cuenta con más de 400 estaciones de servicio en distintos puntos del territorio nacional.

Durante la presentación del Energy Outlook 2023, Angélica Ruiz, presidenta y directora general de la empresa en México, señaló que está analizando todos los escenarios en el país, pues destacó que los fundamentales son extraordinarios.

“Para nosotros, la transición energética es una forma de pensar, es una ambición y es la manera en la que vamos a conducir nuestros negocios. Entonces, nuestros tres pilares se mantienen en hidrocarburos resilientes, energía baja en carbono, y movilidad y conveniencia”.

“La energía eólica y solar tiene una capacidad arriba de 40% en muchas áreas como Tamaulipas, Oaxaca, sin duda, alguna esto es una de las posibilidades”, dijo la también vicepresidenta de BP para América Latina.

Ruiz también destacó el tema de electromovilidad en México, donde también ven oportunidad, pues se tiene que desarrollar mucha tecnología y es un tema que está impulsando mucho Estados Unidos.

Agregó que para México, la manufactura es uno de los grandes motores económicos y el país “naturalmente” puede ser uno de los proveedores.

“Me parece que México, siendo una de las diez economías más importantes del mundo, puede jugar un papel fundamental con Estados Unidos y hacia el Sur”, expresó.

“Escuchamos el anuncio de la parte de Tesla hace unas semanas, el nearshoring también va a jugar un papel fundamental, me parece que México siendo una de las 10 economías, dependiendo de qué ranking, más importantes del mundo, puede jugar un papel fundamental con Estados Unidos y hacia el sur”. OGM

Estados Unidos aprueba proyecto petrolífero Willow en Alaska

El Gobierno de Biden aprobó a Conoco Phillips el proyecto de extracción de petróleo y gas Willow en Alaska.

El Gobierno del presidente estadounidense Joe Biden va a aprobar una versión reducida del proyecto de perforación de petróleo y gas de ConocoPhillips en Alaska, valorado en 7.000 millones de dólares, anunció el lunes el Departamento de Interior de Estados Unidos.

La decisión se conoce a pesar de una agresiva campaña de última hora de los opositores, que afirman que el desarrollo de las tres perforaciones en el noroeste de Alaska entra en conflicto con los muy publicitados esfuerzos de Biden por luchar contra el cambio climático.

Las autoridades de Alaska, la industria petrolera y gasística y los grupos ecologistas han seguido de cerca el destino del proyecto, cuando el presidente Joe Biden trata de equilibrar sus metas de descarbonización de la economía estadounidense con la necesidad de aumentar el suministro nacional de combustible.

ConocoPhillips pretendía construir hasta cinco perforaciones, decenas de kilómetros de carreteras, siete puentes y oleoductos.

El Departamento de Interior aprobó el proyecto con tres plataformas de perforación tras manifestar el mes pasado su preocupación por el impacto de Willow en los gases de efecto invernadero.

La Oficina de Ordenación del Territorio recomendó el mes pasado una “alternativa preferida” que incluye tres plataformas de perforación y menos infraestructuras de superficie que las propuestas originalmente.

El lunes, el departamento informó de que había reducido en un 40% el tamaño de la propuesta de ConocoPhillips al denegar dos plataformas de perforación solicitadas que reducirían el uso de agua dulce del proyecto y evitarían 18 kilómetros de carreteras, 32 kilómetros de oleoductos y 53 hectáreas de grava.

ConocoPhillips y los cargos electos de Alaska respaldaron esa versión del proyecto, que, según la agencia, reduciría el impacto en hábitats de especies como el oso polar.

La decisión se conoce después de que el Gobierno de Biden anunció el domingo nuevas medidas de protección de la tierra y el agua de Alaska.

Biden dejará casi 1.21 millones de hectáreas del mar de Beaufort en el Océano Ártico “indefinidamente fuera de los límites” para el petróleo y gas, basándose en una prohibición de la era Obama y cerrando efectivamente las aguas del Ártico de Estados Unidos a la exploración. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de marzo de 2023

Proyecto de aprovechamiento de gas en Ku Alfa iniciará operaciones el 18 de marzo

Pemex busca reducir la quema de gas en Ku Maloob Zaap, su principal campo productor.

El director general de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), Octavio Romero, informó que su administración trabaja para combatir la declinación de la producción, así como la quema de gas en el principal activo de la empresa productiva del estado.

“Nos encontramos en la sonda de Campeche en la región marina norte, el campo es **Ku Maloob Zaap**, uno de los más importantes de Petróleos Mexicanos y esta es la plataforma Ku Sierra”, dijo en un video.

“Tenemos dos proyectos prioritarios en Ku Maloob Zaap, uno evitar la declinación de la producción y reducir la quema de gas. Aquí tenemos campos maduros que declinan muy rápidamente y un objetivo es evitar la declinación”.

“Actualmente, tenemos una producción de aproximadamente 800 mil barriles y no queremos bajar de ahí”.

La empresa productiva del estado buscará [inyectar el nitrógeno recuperado para estimular la producción de hidrocarburos](#) en los campos maduros ubicados en la Sonda de Campeche.

Sobre el tema de la quema de gas, la petrolera nacional busca alcanzar un aprovechamiento del 98% y actualmente trabaja en los últimos detalles para poner en marcha infraestructura de compresión de gas en la plataforma Ku Alfa.

“Es un compromiso de Pemex llegar a un aprovechamiento de gas del 98% en todas las regiones productoras y esta es una de las principales”

En su intervención, Ricardo Padilla, subdirector de Producción de la Región Marina Noroeste, explicó que se lleva más de un año con una producción estable en el campo.

“(La producción de Ku Maloob Zaap), representa el 43% de la producción de Pemex y nuestro objetivo es mantener estos niveles de producción lo que resta del año”.

Padilla explicó que en las plataformas del campo se están instalando infraestructura para mejorar el aprovechamiento de gas.

“Tenemos el proyecto de Ku Alfa, instalando compresores para inyectar más gas al yacimiento, el cual va a permitir mejorar el aprovechamiento de gas”.

Por último, Padilla informó que el proyecto de aprovechamiento de gas en la plataforma Ku Alfa iniciará operaciones el 18 de marzo. OGM

Empresarios piden a Biden que México cumpla con TMEC en energía

Organizaciones empresariales presionan al gobierno norteamericano para que México respete el TMEC en energía.

Las principales asociaciones empresariales del sector energético dirigieron una nueva carta a la representante comercial de los Estados Unidos, Katherine Tai, en la que solicitan a la administración del presidente Joe Biden que utilice “todas las herramientas disponibles” para que México cumpla con el Tratado de Libre Comercio (TMEC) en energía.

Los grupos empresariales norteamericanos consideran que nuestro país no se ha involucrado constructivamente [en las consultas](#) que comenzaron en agosto del año pasado.

Los empresarios del sector energético aseguran que la administración de López Obrador no ha tomado medidas significativas para abordar los problemas planteados por su principal socio comercial.

Las asociaciones han acusado a la actual política energética de México de obstaculizar la competencia para fortalecer a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

En la carta, los empresarios llaman la atención de la administración Biden asegurando que la política energética de nuestro país no cambiará sin la presión constante del gobierno de los Estados Unidos.

“Desafortunadamente, hemos visto esfuerzos continuos por parte de la administración del presidente mexicano Andrés Manuel López Obrador para socavar ese acuerdo y discriminar a los inversionistas estadounidenses en violación de los compromisos asumidos por México tanto en el TLCAN como en la USCMA”.

“En una carta de junio de 2020 a la Administración anterior, API describió las acciones discriminatorias tomadas por el gobierno mexicano; pero recientemente el presidente López Obrador ha incrementado tales acciones, tanto en alcance como en severidad, para cambiar los fundamentos del sector energético en México”.

Por ello, solicitaron a la administración del presidente Biden continuar utilizando todas las herramientas disponibles para que México cumpla con el TMEC. OGM