

CNH rechaza plan para 2022 del mayor campo operado por un privado en el país

El mayor campo productor de crudo [operado por un privado en el país](#): Santuario El Golpe, de la francesa **Perenco** –que lo obtuvo luego de adquirirlo a la inglesa **Petrofac** que a su vez migró del régimen anterior en sociedad con Petróleos Mexicanos (**Pemex**) – recibió el rechazo por parte de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** para su plan de trabajo y presupuesto del 2022, luego de que al haber logrado producir por encima de los planes, canceló las perforaciones de pozos reduciendo las inversiones comprometidas en los últimos años.

En cuanto a inversiones, en el plan de desarrollo original el operador **había comprometido 154.5 millones de dólares para el 2022**, pero este martes presentó su presupuesto que para el año sería de 86.59 millones de dólares, es decir, 68 millones de dólares menos, reducción que se explicó porque para el próximo año no se habían contemplado pozos a perforar, cuando en el plan de desarrollo comprometió 11 perforaciones.

Así, **el equipo técnico de la CNH recomendó no aprobar el plan** y presupuesto 2022 porque hay actividad aprobada en el plan del 2021 como la perforación de pozos que no fue ejecutada y no es contemplada en el plan del próximo año.

Santuario El Golpe se ubica en Comalcalco, Tabasco, y cuenta con una superficie de 153 kilómetros cuadrados, del contrato de producción compartida inscrito en diciembre de 2017 con una vigencia de 25 años para la extracción de crudo ligero de entre 25 y 37 grados API.

Según el dictamen, aprobado por el órgano de gobierno con lo que se obliga a Perenco a presentar un nuevo plan para seguir operando el campo, el plan y presupuesto no es congruente las actividades que está contemplando respecto al plan de desarrollo vigente, porque tiene ductos con diámetro y longitud diferente y la producción real de aceite obtenida por el operador en los años 2019, 2020 y lo que va del 2021 ha tenido una variación de más de 30% respecto a la producción contemplada de aceite para esos mismos años en el Plan de Desarrollo vigente, lo cual actualiza el supuesto de modificación de los lineamientos.

Alma América Porres, comisionada de la CNH, señaló que aunque va por encima de sus pronósticos de producción, es preocupante que no vaya de acuerdo con su plan inicial, por lo que urgió a que se estudie con el operador los motivos de estos mejores resultados con menos actividades y presupuesto, que incluso puede ser por una presentación incorrecta de sus planes.

Según el **comisionado Héctor Moreira**, “tal vez no tienen qué hacer con la producción y nos pueden responder por qué ha sido esto, si con menor actividad han obtenido más, por qué no aumentan la producción”. Y es que existen problemas de contracción de gas en la estación de **Pemex** y no se ha negociado una nueva línea o un cambio de instalaciones, que deberán proponer para obtener el mayor valor de hidrocarburos y la autorización de su plan para operar el próximo año. Cabe recordar que [en este contrato, Perenco tiene una sociedad con Pemex](#). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021

2

Las autoridades retrasan la aprobación de la venta de Deer Park a Pemex

Las autoridades estadounidenses no han aprobado la venta de la refinería Deer Park a la estatal Pemex y esto podría retrasar el cierre del acuerdo que estaba previsto para mañana, 1 de diciembre, como lo tenían contemplado ambas compañías.

La transacción debe de ser aprobada por el Comité de Inversión Extranjera en Estados Unidos (CFIUS, por sus siglas en inglés). El límite de aprobación, según fuentes relacionadas con la negociación, era ayer 29 de noviembre, pero hasta ahora la autoridad no se ha pronunciado.

Fuentes al interior de la compañía confirmaron que los directivos de Pemex y Shell esperaban cerrar la transacción el 1 de diciembre. Pero hasta ahora, los tiempos del comité estadounidense han retrasado los planes, aunque el acuerdo sigue en pie y aún tienen previsto que este se cierre antes de que concluya el año.

Octavio Romero Oropeza, el director de Pemex, dijo en su última comparecencia ante Diputados que la transacción se cerraría de manera formal en los primeros días de diciembre.

Fuentes de la petrolera mexicana han confirmado a *Expansión* que una comitiva de Pemex viajó a Estados Unidos para finalizar los acuerdos con representantes de Shell y del regulador estadounidense.

Las petroleras no han podido cerrar un acuerdo debido a la ausencia de un pronunciamiento por parte de las autoridades estadounidenses.

Mientras esta aprobación no exista, Pemex no puede acceder a la información comercial ni operativa de Deer Park y esto retrasará la transferencia de la refinería a la estatal mexicana, que no tiene experiencia en el manejo del complejo, pese a poseer el 49% de las acciones desde hace casi 30 años.

La compra anunciada en mayo pasado involucra una transferencia de 596 millones de pesos del gobierno mexicano a la estadounidense Shell, que ha decidido deshacerse de algunos de sus complejos de refinación para enfocarse en nuevos negocios compatibles con la transición energética.

La administración federal decidió realizar la compra para continuar con su plan de lograr la autosuficiencia en combustibles hacia 2023. *Expansión*

Precio del carbón alcanza máximo de 12 años en EU

Durante el otoño, el carbón de los Apalaches Centrales se vendió ligeramente por debajo de los 100 dólares por tonelada, lo que representó su punto más alto en 12 años, y el doble de su valor en la misma temporada de 2020, de acuerdo con un reporte del diario *The Wall Street Journal*.

Además, reportes del portal especializado, Market Insider, muestran que el **precio del mineral está por encima de los 100 dólares** por tonelada.

Según el *WSJ*, antes del pico de este año, el precio de la materia prima se había desplomado, desde el avance de las energías renovables en el mix eléctrico de Estados Unidos y desde que los productores de hidrocarburos inundaron el mercado con gas barato proveniente del fracking.

Sin embargo, aclara, **el carbón se mantiene como un complemento en la matriz energética**, que aumenta su uso cuando las renovables no generan lo suficiente o como cuando el precio del gas natural es muy alto.

En este caso, señala el *WSJ*, el alza en el precio del carbón es resultado del segundo factor.

Otro punto que incrementa la demanda por este mineral en plantas térmicas de Estados Unidos es el alza de solicitudes de cara al invierno.

De acuerdo con datos de la **Administración de Información Energética de Estados Unidos**, la **generación** de electricidad a través de **carbón aumentará 22 por ciento**, comparado con el resultado de 2020 como lo que incrementará hasta 7% las emisiones de dióxido de carbono de ese país por este motivo.

El incremento en la demanda de electricidad por carbón podría ser temporal debido a que desde 2010 disminuye la capacidad para generar electricidad a través de estas plantas, al tiempo que desde 2013 no se construyen ninguna nueva generadora termoeléctrica en Estados Unidos, señala el diario *Financial Times*. *EAD*

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021

3

Termina sequía de permisos de generación de energía a privados en la CRE

La CRE otorgó tres permisos de generación de energía eléctrica a privados, luego de más de un año de no hacerlo.

La CRE otorgó tres permisos de generación de energía eléctrica a privados, luego de más de un año de no hacerlo.

El órgano de gobierno de la [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) terminó con una sequía de más de un año en el otorgamiento de permisos de generación eléctrica a privados.

Ayer, el organismo regulador otorgó cuatro autorizaciones de generación de energía eléctrica, de los cuales tres fueron a privados y uno a la Secretaría de la Defensa Nacional.

El segundo fue otorgado a Piasa Ingenio Plan de San Luis, empresa ubicada en San Luis Potosí y que llevaba esperando una resolución desde el 13 de diciembre de 2019. Su objetivo es generar 20 MW de energía eléctrica también mediante bagazo de caña.

La CRE también autorizó un permiso de generación eléctrica a la empresa Tampico Renewable Energy, la cual también utilizará bagazo de caña.

El cuarto permiso aprobado fue para la Secretaría de la Defensa Nacional, que apenas el 21 de junio había solicitado permiso para generar 0.8 MW de electricidad mediante uso de energía solar. OGM



Diputados aprueban parlamento abierto para discutir reforma eléctrica

Los diputados aprobaron realizar el parlamento abierto para discutir la reforma eléctrica, pero aún no hay fechas para hacerlo.

La Junta de Coordinación Política de la Cámara de Diputados aprobó en lo general los lineamientos del parlamento abierto para la reforma eléctrica, pero sin definir fecha para el arranque de la discusión con especialistas e incluso con los propietarios de las empresas generadoras de electricidad.

Tras una reunión entre los coordinadores de las bancadas que integran la Cámara de Diputados, se acordó realizar el parlamento abierto en lo general, pero aún falta definir las fechas y las personas que participarán.

“Se votaron lineamientos para un futuro parlamento abierto en materia de energía eléctrica. Aclaro, no se está dando banderazo. De hecho, se aprobó en lo general. Falta aprobarse en lo particular, porque hicimos observaciones todos los partidos políticos”, comentó el presidente de la Jucopo, el priista Rubén Moreira.

No obstante, Moreira, negó tajantemente que el acuerdo signifique un banderazo de inicio para el parlamento abierto.

“Aclaro, no se está dando banderazo; de hecho, se aprobó en lo general y falta aprobarse en lo particular, porque hicimos observaciones todos los partidos políticos; esto no quiere decir que se da un banderazo o que empiece en este periodo, ni nada más, pues creo que eso depende de otras consideraciones políticas”, puntualizó.

Moreira reiteró que la posición del [PRI es no realizar el parlamento abierto hasta que terminen las elecciones estatales programadas en 2022.](#)

Se planea que el parlamento tenga la máxima difusión y convocatoria, por ello, se planteó convocar a los principales actores del sector energético y que se transmitan los debates en el canal del congreso. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021

4

Comener y la Comisión de Energía del Senado acuerdan trabajar para fortalecer al sector energético

Comener y Senado buscarán el impulso de biocombustibles, energías renovables y apoyo a la industria del Gas LP.

El Consejo Mexicano de la Energía (Comener) se reunió con la presidenta de la Comisión de Energía del Senado, senadora Rocío Abreu, para conversar e intercambiar información sobre la relevancia de la política energética en los sectores productivos del país, así como su impacto en el medio ambiente.

Se planteó la necesidad de generar un mayor abasto de Gas LP como una estrategia inmediata para reducir el indicador de huella de carbono del país, considerando el GLP como un combustible más limpio que genera menos emisiones contaminantes. En este sentido, se habló de mejorar el abasto, a través de apoyos focalizados para beneficio de los sectores más vulnerables, con lo cual se abatiría también un problema de salud por la quema de leña.

Juan Acra, presidente del Comener y la senadora Rocío Abreu, acordaron trabajar conjuntamente para analizar e impulsar el uso de biocombustibles en el país, como parte de las acciones para acelerar la mitigación del cambio climático. El empleo de biocombustibles ayuda a reducir al menos 39% de gases de efecto invernadero, por lo que debe verse como una vía para el cumplimiento de los acuerdos globales suscritos por México sobre el cambio climático.

“Durante la COP26 México se unió a varias declaratorias para disminuir impactos adversos al medio ambiente, por lo que buscamos trabajar de manera coordinada con el Legislativo para aportar a la construcción de la transición energética que requiere el país, siempre bajo esquemas competitivos para todos los jugadores y con una regulación clara para el impulso de las energías renovables y los biocombustibles”, expresó Juan Acra. Sobre las energías renovables, se expresó la necesidad de tener un uso eficiente, productivo y regulado, como un complemento para el sector energético y con un claro objetivo de disminuir el impacto en el medio ambiente.

Juan Acra compartió con los legisladores un estudio de costo beneficio del uso de bioetanol como una alternativa de oxigenantes en las gasolinas.

Explicó que el uso de bioetanol al 10% en las gasolinas como oxigenante traería beneficios económicos y medioambientales, además de generar impacto social al crear empleos verdes. OGM

CRE entrega permiso de distribución a Gas Bienestar

La CRE otorgó cuatro nuevos permisos de distribución de gas LP.

El órgano de gobierno de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) autorizó cuatro proyectos de distribución de gas LP, entre los cuales se encuentra el registro del parque vehicular para una planta de distribución de la empresa Gas Bienestar.

Adicionalmente, el regulador aprobó la modificación del permiso de distribución de gas LP, mediante planta de distribución a la empresa Gas Nieto Express.

La compañía había solicitado a la CRE una modificación debido al aumento en la capacidad de almacenamiento de sus instalaciones.

La tercera autorización fue para la empresa Comercializadora Castelazo de Gas LP.

Mientras que la última fue un permiso de distribución del energético a través de autotanques para la compañía Piperz Gas.

En la misma sesión, la comisionada Norma Leticia Campos, habló de las quejas interpuestas por consumidores contra Naturgy por el cobro indebido en el servicio de suministro de gas natural.

Por ello, citaron a comparecer a la compañía para que justifique las estimaciones y cobros que se hicieron a los usuarios.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021



Deer Park moneda de cambio para frenar política energética de AMLO

El cierre de la operación entre Pemex y Shell se retrasado debido a problemas regulatorios.

El cierre de la operación entre Petróleos Mexicanos (Pemex) y Shell para la venta de la refinería de Deer Park se ha retrasado debido a la aprobación de los organismos reguladores de los Estados Unidos.

En mayo, la empresa productiva de [estado anunció la compra del 50.005% de la refinería ubicada en Deer Park, Texas](#) y se esperaba que la operación se cerrará antes de que termine noviembre.

La falta de aprobación por parte de los organismos reguladores en los Estados Unidos ha frenado el cierre de la operación afectando los planes energéticos del gobierno federal.

En este sentido, Guillermo García Sánchez, catedrático de Texas A&M dijo que la aprobación de la venta de la refinería podría convertirse en un punto de presión para que México cambie su política energética.

“El tema de la autorización de la compra de Deer Park, aunque el presidente la anunció como un hecho consumado la realidad es un proceso que también requiere una autorización del congreso de los Estados Unidos”.

El especialista cree el congreso norteamericano podría presionar al gobierno mexicano para modificar su política energética.

“Para dejarte invertir en mi territorio y comprar el 50% de la refinería que necesitas para alcanzar tu soberanía energética, te voy a pedir a cambio ciertas promesas de protección a mis inversionistas en el sector de los hidrocarburos”. OGM

Crea Pemex filial para la comercialización nacional de productos petrolíferos, gas y petroquímicos

Alberto Velázquez García, actual Director Corporativo de Finanzas de Pemex, tendrá a su cargo esta nueva filial.

Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que el día de ayer su Consejo de Administración autorizó la creación de una empresa filial directa que concentrará todas las actividades de comercialización nacional de la petrolera nacional.

“El objetivo de la nueva filial será fortalecer e incrementar la participación de Pemex en el mercado nacional de productos petrolíferos, gas y petroquímicos”, informó la empresa en un comunicado.

Esta nueva empresa filial reportará de manera directa a la Dirección General de Petróleos Mexicanos, por lo que se constituirá como una filial directa y tendrá una orientación exclusiva a las ventas internas de productos petrolíferos, gas y petroquímicos.

Es relevante mencionar que esta nueva filial no impactará con un crecimiento en el presupuesto de Pemex, pues se creará a costos compensados con la estructura actual de las áreas comerciales y de abasto de la empresa. Con esta propuesta se avanza en el ciclo de cambios estructurales que ha venido implementando la Dirección General de PEMEX con el fin de fortalecer a la empresa productiva del Estado más importante del país.

Alberto Velázquez García, actual Director Corporativo de Finanzas, tendrá a su cargo esta nueva filial, por lo cual se designa como suplente por ausencia del Titular de la Dirección Corporativa de Finanzas a partir del 1 de diciembre de 2021 a Antonio López Velarde quien actualmente es el Subdirector de Administración de Riesgos y Aseguramiento en dicha dirección. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021

6

Mezcla mexicana acumula una caída de 15.64%

Mezcla mexicana cae 5.01% arrastrada por los temores a la nueva variante de COVID-19.

La mezcla mexicana de petróleo registró una caída de 5.01% o 3.33 dólares frente al precio de cierre del miércoles, al cotizarse en el mercado energético internacional en 63.16 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana ha perdido 15.64% desde el viernes, su peor caída desde abril del 2020 .

Con el resultado obtenido hoy, la mezcla mexicana de petróleo alcanzó promedio anual a 64.65 dólares por barril.

El WTI cerró este martes con una caída del 5.4% y se situó en 66.18 dólares, registrando además su peor mes desde marzo de 2020 al perder un 20% acumulado.

Mientras que el Brent para entrega en enero terminó este martes en el mercado de futuros de Londres en 70.57 dólares, un 3.72% menos que al finalizar la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en enero bajaron 29 centavos, hasta 4.57 dólares por cada mil pies cúbicos.

Los contratos de gasolina con vencimiento en diciembre bajaron 10 centavos hasta 1.98 dólares el galón.

El petróleo descendió en reacción a la posibilidad de que las vacunas anticovid actuales no sea tan eficaz contra la nueva variante ómicron y que la Reserva Federal (Fed) acelere su retirada de estímulos para contener la inflación.

“La economía es muy fuerte y las presiones inflacionarias son altas, y por lo tanto es apropiado a mi juicio acelerar la conclusión de nuestras compras de bonos quizá unos meses antes”, señaló hoy ante los legisladores el presidente de la Fed, Jerome Powell.

El Texas registró el viernes su peor jornada del año con una caída del 13%, y ayer lunes el precio corrigió ligeramente al alza después de que los analistas consideraran esos temores exagerados, pero hoy volvieron a surgir las dudas.

“Los operadores de energía estarán en modo ‘esperar y ver’ un par de semanas hasta que haya un panorama más claro sobre cómo se ponen los confinamientos y restricciones de viaje con esta nueva variante de COVID-19”, señaló el analista Edward Moya, de la firma Oanda.

Además, los inversores estarán pendientes de la siguiente reunión de la OPEP y sus aliados (OPEP+), que por el momento han indicado que no planean cambiar su estrategia debido a la aparición de la nueva variante.

En el plano geopolítico, también están atentos a la reanudación de las conversaciones para restablecer el pacto nuclear con Irán, que si llegan a buen puerto podrían llevar a un levantamiento de las sanciones contra Teherán antes de año. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de diciembre 2021

Petróleo sube más de 3 dólares antes de reunión de la OPEP sobre la variante Ómicron

Los precios del crudo trepaban más de un 4% este miércoles, lejos aún de recuperar las pérdidas superiores al 16% de noviembre.

Los precios del crudo trepaban más de un 4% este miércoles, lejos aún de recuperar las pérdidas superiores al 16% de noviembre, mientras los principales productores se preparaban para discutir la potencial [amenaza de la nueva variante Ómicron](#) del **coronavirus** para la demanda de energía.

A las 11:11 GMT, los futuros del crudo **Brent** para entrega en febrero subían 3.17 dólares, o un 4.55%, a 72.41 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaban 2.84 dólares, o un 4.32%, a 69.05 dólares.

Los contratos del **Brent** y **WTI** [en noviembre registraron sus caídas mensuales](#) más pronunciadas en términos porcentuales desde marzo de 2020, con un 16% y un 21%, respectivamente.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) se reunirá a partir de las 13:00 GMT de este miércoles y al día siguiente se encontrarán los integrantes de la **OPEP+**, que agrupa a la **OPEP** y a una alianza liderada por Rusia.

Algunos analistas esperan que la **OPEP+** detenga sus planes de agregar 400,000 barriles por día de suministro en enero ante el impacto potencial a la demanda de las restricciones de viaje **para frenar la propagación de Ómicron**.

Hay muchos indicios de que la OPEP+ no aumentará más inicialmente su producción de petróleo en un esfuerzo por mantener los precios actuales en torno a los 70 dólares por barril", dijo Stephen Brennock, analista de PVM.

En una señal bajista de la demanda, los datos del grupo industrial del **Instituto Americano del Petróleo** (API) mostraron que las existencias de crudo estadounidense cayeron en 747,000 barriles en la semana que terminó el 26 de noviembre, según fuentes del mercado, una disminución menor de lo esperado.

Los datos de las existencias gubernamentales se conocerán a las 15:30 GMT. El Economista

Refinería Madero produce por primera vez en 2021 a la mitad de su capacidad: Pemex

La refinería Francisco I Madero alcanzó en octubre a producir más de la mitad de su capacidad total de barriles de petróleo, además de sumar su cuarto mes en fila con crecimiento en el presente 2021, señaló el último reporte del Sistema Nacional de Refinación (SNR) de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Dentro del reciente mes contabilizado llegó a los 97 mil 976 barriles procesados al día, que representa una ocupación del 51 por ciento de su máximo estimado en 190 mil barriles diarios, indicó la empresa productiva del Estado. La cantidad es la más alta en todo el ejercicio, al superar lo entregado en marzo cuando concluyó en 91 mil 323.

La instalación ubicada en Ciudad Madero lleva desde julio un crecimiento significativo en la actividad. Un mes antes, en junio, tuvo un paro por completo con los trabajos y desde ese instante lleva alzas en un promedio del 20 por ciento. Tan solo comparado con septiembre, ese incremento fue de un 11 por ciento.

En evaluación hecha con el resto de las plantas que tiene Pemex en el país, es la cuarta con recuperación en este ciclo, sumándose a Minatitlán, Salina Cruz y Salamanca. Caso contrario, Cadereyta (Nuevo León) y Tula (Hidalgo) registraron reducciones significativas en el mes antes mencionado.

Este complejo se integra en el programa de mantenimiento emprendido por el gobierno federal desde el 2019 para elevar la producción de diferentes hidrocarburos, esencialmente las gasolinas. El pasado 5 de noviembre, el Presidente Andrés Manuel López Obrador visitó el centro refinador junto a la secretaria de Energía (Sener), Rocío Nahle y el director de Pemex Octavio Romero Oropeza.

Crece en combustibles

Durante octubre, las gasolinas como Magna y Premium en su conjunto llegaron a las 24 mil 413 barriles producidos por la refinería Madero y se puso muy cerca de alcanzar al Combustóleo como el hidrocarburo de mayor volumen, que le pertenece al último, con 27 mil 335 barriles. Se le suma el Diesel en 15 mil 793 barriles al día. Milenio