

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de mayo 2021



La producción de gasolina de Pemex tropieza en abril y baja 25%

La producción de gasolina en las seis refinerías de la estatal Pemex tropezó durante el mes pasado, debido principalmente a la salida de operación de la refinería de Minatitlán que sufrió un incendio en abril. La petrolera, que había incrementado su producción de gasolina a niveles no vistos desde 2016, produjo 197,000 barriles diarios del combustible, un retroceso de 25% respecto a marzo de este año, cuando esta cifra se elevó a 262,800 millones de barriles, de acuerdo con datos publicados esta tarde por la estatal.

Así, la compañía cortó cuatro meses al alza en la producción del combustible.

La estrategia de aumentar la producción de gasolina emprendida por el gobierno actual –y que se ha convertido en una de sus principales promesas– se verá reforzada con [la compra del 50% de la refinería Deer Park](#), propiedad del gigante Shell y cuya adquisición está sujeta a aprobaciones regulatorias. Pemex tenía desde hace casi 30 años el otro 50%.

La producción de diésel también se vio afectada por la salida de operaciones de la refinería de Minatitlán, así la compañía disminuyó su fabricación en 46% respecto a un mes antes, promediando 95,700 barriles al día.

En general, los resultados de Pemex registraron un revés. La producción de crudo también cortó la racha al alza que registró la petrolera en los dos meses anteriores.

En abril, Pemex reportó la producción de 1.671 millones de barriles, una caída de 6,000 barriles por día o 0.3% respecto a marzo pasado, cuando la empresa reportó 1.677 millones de barriles por día.

Con este resultado la empresa estatal no sumó más producción para acercarse a su meta de este año, equivalente a 1.9 millones de barriles, de acuerdo con su último plan de negocios publicado el mes pasado. Expansión

Producción de aceite de Pemex vuelve a caer en abril

Producción de petróleo de Pemex durante abril disminuyó 0.59% en comparación al 2020 y 0.24% en comparación a marzo.

La producción de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) cayó en 0.59% comparación al mes de abril de 2020 el equivalente a 4 mil barriles más.

La producción de aceite de la petrolera nacional en abril del año pasado se vio gravemente afectada por el inicio de la pandemia de COVID-19 en el país.

Con el resultado obtenido en el cuarto mes del año, la empresa productiva del estado, se mantiene aún lejos de cumplimiento del nuevo objetivo sexenal planteado por el presidente, Andrés Manuel López Obrador de cerrar el 2024 con 2 millones de barriles.

Pemex Exploración y Producción había encontrado un ligero impulso desde octubre logrando incrementar mensualmente el ritmo de extracción, sin conseguir los resultados que lo lleven a recuperar los niveles de producción vistos a inicios del 2020.

Sin embargo, los resultados obtenidos en abril rompen una racha de seis meses con ligeros aumentos mensuales.

La empresa productiva del estado informó que la producción de petróleo con socios durante el mes de abril de 2021 fue de un millón 693 mil barriles diarios, un 2.98% menos que el mes marzo del año pasado cuando se extrajeron un millón 745 mil barriles de crudo diarios, el nivel más alto de la nueva administración.

Mientras que la producción sin socios fue de un millón 671 mil de barriles diarios, un 0.65% menos que en 2020 y 0.36% más de lo obtenido el mes anterior.

La empresa productiva del estado acumula en el año un promedio de producción de 1.67 millones de barriles diarios, cifra menor a lo registrado el año pasado.

La producción de abril se ubicó muy lejos de la meta de fin de año anunciada por el director de la empresa la cual se fijó en 1.9 millones de barriles diarios durante la ceremonia de la expropiación petrolera. Si bien la nueva administración había logrado incrementar la producción ligeramente en los tres primeros meses del 2021, 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+.OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de mayo 2021

2

“Todo está avanzando muy bien”: viudas de mineros mexicanos sepultados en 2006 hablaron sobre labores de rescate

Tras el incidente en 2006, donde **63 trabajadores en la mina de Pasta de Conchos**, Coahuila, quedaron sepultados, **sus viudas se dijeron satisfechas** ante los avances en las actividades de rescate de los cuerpos que aún se encuentran bajo la tierra. “Todo está avanzando muy bien. No es un trabajo fácil y nosotras como viudas lo entendemos lo que sí estamos viendo es que **le están poniendo todo el empeño posible**”, dijo a *Efe* Claudia Marisela Escobar, viuda del minero Raúl Villasana y representante de las viudas de Pasta de Conchos este martes.

Las familiares de las víctimas resaltaron en conferencia de prensa que era la primera vez que un presidente estaba comprometido con su lucha y destacaron estar **agradecidas por recibir cada 15 días informes sobre los avances** que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) está realizando en la zona.

Además, ahondaron que, a pesar de que aún no se comenzaba con los trabajos para rescatar los cuerpos, las labores se estaban realizando de acuerdo a los periodos establecidos.

Cabe recordar que el 19 de febrero de 2006, **65 trabajadores murieron en un accidente en la mina Pasta de Conchos**. De todas las víctimas, sólo dos de los cuerpos pudieron ser recuperados y los demás quedaron sepultados luego de que se considerara que su rescate era de alto riesgo.

En este sentido, en 2007, la **Comisión Nacional de los Derechos Humanos (CNDH) de México** aseguró que en la muerte de los mineros había responsabilidad de autoridades del Ministerio del Trabajo, de la empresa y del sindicato minero.

Además, el mandatario externó que ya había girado instrucciones para que la Secretaría de Hacienda “entregue los fondos que van a ser utilizados para cubrir las indemnizaciones”.

“(La CFE) Va a disponer del presupuesto que se necesite, no hay límite y todos **deseamos tener éxito y que rescatemos los cuerpos**. Yo no quisiera que termináramos después de que finalice este Gobierno porque en ningún asunto u obra es conveniente heredar lo que no se concluye. No queremos dejar nada inconcluso y mucho menos esto”, explicó López Obrador. Infobase

Giran nueva orden de aprehensión contra Gonzalo Gil White por caso Oro Negro

Un juez de control de la Ciudad de México libró nuevamente una orden de aprehensión contra Gonzalo Gil White, hijo del ex secretario de Hacienda, Francisco Gil Díaz, y contra Miguel Ángel Villegas, por presuntamente haber dispuesto de manera ilegal de más de 160 millones de pesos provenientes de Petróleos Mexicanos (Pemex).

El día de hoy, en acato a la sentencia de amparo dictada por Sandra Leticia Robledo Magaña, jueza Primero de Distrito de Amparo en Materia Penal, el juez de control del Tribunal Superior de la CdMx determinó volver a girar la orden de captura.

La Fiscalía General de Justicia de la Ciudad de México (FGJ-CdMx) solicitó la orden de captura porque Gil White y Miguel Ángel Villegas supuestamente dispusieron de los recursos de forma ilícita cuando estaban al frente de la empresa Oro Negro. La orden de aprehensión se emitió luego de que, el 30 de abril, el Quinto Tribunal Colegiado en Materia Penal, otorgó un amparo para efectos a Gil y Villegas, en el que ordenaba que se precisara la calidad de víctimas de los denunciantes en este asunto. Con esta resolución, suman seis investigaciones en su contra.

A nivel federal, la Subprocuraduría Especializada en Investigación de Delincuencia Organizada (Seido) de la Fiscalía General de la República (FGR) lo indaga por los presuntos delitos de lavado de dinero y delincuencia organizada. Las autoridades capitalinas están a la espera de que por fin se tramite su extradición de Miami, Florida, Estados Unidos, a nuestro país, ya que han transcurrido más de tres años de espera. Milenio



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de mayo 2021

3

Mapfre competirá por mantener la póliza integral de Pemex

La filial de Mapfre en México competirá por mantener la póliza integral de Petróleos Mexicanos (Pemex), la cual ha ganado en las últimas tres licitaciones, informó Jesús Martínez, CEO de la aseguradora en el país.

Durante su participación en la mesa de discusión del sector asegurador después de la pandemia, en el marco del foro “Fitch on Mexico”, Martínez explicó que la licitación de la póliza de Pemex es pública y sale cada dos años, es decir, este año se debe adjudicar dicha protección.

“Hemos sido adjudicatarios en las tres últimas vigencias y en esta, como en las anteriores, optamos a esta licitación, ya tenemos unos años de experiencia y de conocimiento, pero vamos a competir en igualdad de condiciones con el resto de las aseguradoras.

“Es una licitación que la gana el mejor. Intentaremos ser los mejores, pero vamos a tener que competir con aseguradoras muy importantes en el mercado mexicano”, afirmó Martínez.

En julio de 2019 la aseguradora, con su sede en España, se adjudicó mediante licitación pública nacional la póliza integral, con una prima de alrededor de 500 millones de dólares, que cubre el daño físico directo a todos los bienes de Petróleos Mexicanos (Pemex) en tierra y mar, así como la responsabilidad civil general derivada del desarrollo de sus operaciones. La Jornada

“Pemex va a tener ganancias”: Rocío Nahle celebró compra de refinería en Texas

Luego de que el presidente **Andrés Manuel López Obrador** anunciara que Pemex (Petróleos Mexicanos) adquirió la refinería **Deer Park de Houston, Texas, Rocío Nahle**, titular de la Secretaría de Energía (Sener), aseguró que se trata de una buena inversión.

En entrevista con Denise Maerker, la funcionaria señaló que la paraestatal, con sus refinerías de más de 50 años, ha cumplido con las normas internacionales. Añadió que lo anterior seguirá ocurriendo en las plantas instaladas en México y en Deer Park.

Luego de que el presidente **Andrés Manuel López Obrador** anunciara que Pemex (Petróleos Mexicanos) adquirió la refinería **Deer Park de Houston, Texas, Rocío Nahle**, titular de la Secretaría de Energía (Sener), aseguró que se trata de una buena inversión.

En entrevista con Denise Maerker, la funcionaria señaló que la paraestatal, con sus refinerías de más de 50 años, ha cumplido con las normas internacionales. Añadió que lo anterior seguirá ocurriendo en las plantas instaladas en México y en Deer Park.

La compra de **Deer Park es parte de la política energética del actual gobierno federal**. Con dicho acuerdo, López Obrador aseguró que, de las seis refinerías recibidas, su administración dejará **ocho plantas habilitadas y modernizadas**. De estas, una corresponde a la compra anunciada este lunes y otra a la obra en Dos Bocas, Tabasco.

De acuerdo con Pemex, la planta “se ha caracterizado por un **buen desempeño y una utilización por arriba del 80% en los últimos años**. Tiene una capacidad de procesamiento de crudo de 340 mil barriles por día (Mbpd). Sus plantas permiten procesar crudo pesado y ligero sin generar combustóleo”. Infobase

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de mayo 2021

4

Pemex produce 1.752 millones de barriles diarios de crudo y condensados en abril

La producción con socios de crudo de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** más condensados fue de 1.752 millones de barriles diarios en el mes de abril, con lo que registró un incremento de 0.28% en un año, aunque se redujo en 0.4% en un mes. De esta extracción, el 97% fue crudo de éste 64% correspondió al crudo pesado que se requiere para la posible nueva [refinería de Deer Park](#) que se pretende adquirir en su totalidad a Shell en Houston, Texas.

Según los reportes de la petrolera publicados el martes, la producción de crudo con socios en abril fue de 1.693 millones de barriles, con una reducción anual de 0.6% que son 10,000 barriles menos, reportó la empresa. En un mes, la caída fue de 4,000 barriles por día.

De esta producción, el 60.4%, que son 1.023 millones de barriles diarios, correspondió a crudo de tipo Maya con una gravedad Al de 22 grados, el que se utiliza en la refinería de [Deer Park en Houston](#) cuyo 50% la empresa del Estado busca comprarle a **Shell**.

La **producción de crudo pesado** hace un año fue de 64% del total en abril, y de 63% en el mismo mes del 2019. En volumen, la producción con socios de crudo pesado de **Pemex** se redujo 5.8% en un año y 3.3% en comparación al 2019, con lo que en dos años se ha reducido en 35,000 barriles diarios, mientras que en el comparativo con el promedio del 2018, se reportan 50,000 barriles por día menos en abril de este año.

En tanto, la producción de **crudo ligero** fue de 532,000 barriles diarios en el cuarto mes del 2021, con un incremento de 20.6% en un año, luego del reporte de 91,000 barriles diarios más este año. En un mes, el aumento de la extracción de este tipo de crudo fue de 1.3 por ciento.

Con ello, la extracción de **crudo ligero** representó el 31.4% de la [producción nacional](#) en abril de este año, cuando hace un año era de 25.8 por ciento. En el mismo mes del 2019, la producción de este crudo, tipo Istmo con una gravedad Api de 33 grados, fue de 28.4% del total de **Pemex** con socios.

La extracción de **crudo tipo Olmeca** o súper ligero con una gravedad Al de 39 grados fue de 138,000 barriles diarios, con un incremento mensual de 7,000 barriles por día, aunque se redujo en 21% en un año, con el reporte de 37,000 barriles diarios menos en abril de 2021.

Por regiones, la extracción marina fue de 1.388 millones de barriles por día, mientras que en los yacimientos ubicados en el Sur del país se produjeron 233,000 barriles diarios y en el Norte 72,000 barriles por día de crudo entre **Pemex** y sus socios. El Economista

Compra de refinería en Texas confirma que Dos Bocas no justifica la inversión destinada: CCE

Durante su participación en la reunión del Canacintra, Salazar Lomelín también adelantó que el sector privado tiene un plan para incentivar a las pymes con dinero de las Afores

La compra de la refinería de Shell en Texas por parte de Petróleos Mexicanos (Pemex) vino a confirmar lo que el mismo sector privado ha advertido, que la inversión pública en Dos Bocas no se justifica ya que el monto destinado a esa obra es muy elevado, señaló Carlos Salazar Lomelín, presidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

“La compra de la refinería demuestra lo que muchos hemos dicho”, dijo.

El líder empresarial explicó que en economía se justifica hacer un gasto público para crear ingresos, al ser la inversión la única variable de la demanda agregada que afecta el consumo y la inversión. En el corto plazo afecta el consumo y en el largo plazo va a tener una estructura de capital que dará más bienes y servicios.

La refinería de Dos Bocas se tendría que justificar por el impacto de corto plazo y el de largo plazo: en el corto plazo, el impacto sobre Tabasco, que fue el único estado que no bajó el empleo en el 2020, se está dando resultados, pero habrá que ver el de largo plazo.

“Dos Bocas me debió haber costado mil 200 millones de dólares. Si en realidad le estoy gastando 5 o 6 mil, tendría que justificar la diferencia por un impacto en la demanda agregada. Creo que no lo justificas”, expresó al participar como invitado en la reunión del Consejo Directivo de la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación (Canacintra). El Financiero

26 de mayo 2021



5

Deer Park será la refinería más eficiente de Pemex

Deer Park, la refinería cuya inesperada compra fue anunciada ayer, se convertirá en el complejo más eficiente de refinación de la estatal Pemex, una división de la petrolera que acumula años con pérdidas continuas en su operación.

La refinería actualmente reporta una operación al 90% de su capacidad, mientras que el sistema actual de refinación de México se ha mantenido operando entre el 35 y 45% de su capacidad en los últimos años, debido a la falta de mantenimiento y a una serie de procesos de reconfiguración que no han logrado ser concluidos con éxito.

“Desde el punto de vista operativo, es muy probable (que Deer Park se convierta en el activo más importante), ya que las refinerías en México han operado a muy bajos niveles y producen mucho combustóleo, el producto de menos valor agregado y más contaminante”, dice Lenny Rodríguez, analista de S&P Global Platts.

Deer Park, cuya compra aún espera aprobaciones regulatorias, sumará cerca de 340,000 barriles de capacidad de procesamiento de crudo a los seis complejos existentes de Pemex, que ya producen 1,546 millones de barriles diarios.

Los analistas del sector coinciden en que comprar el otro 50% de Deer Park por 600 millones de dólares tiene mucho más sentido que la construcción de la refinería Dos Bocas, que costará cerca de 9,000 millones de dólares, debido a que el complejo ubicado en territorio estadounidense tiene operación probada, contratos de suministro de combustibles, un alto nivel de procesamiento e infraestructura construida.

Una oferta inesperada

Los planes del gigante Shell, que apuntan a una transición energética más que a ampliar las capacidades de refinación, encuadraron con la estrategia mexicana de maximizar la producción de gasolinas.

La compra de la refinería –dijo Shell en un comunicado– resulta de una oferta no solicitada por parte del gobierno mexicano. Y detrás de la adquisición, dicen fuentes al interior de Pemex, existe una intención del gobierno mexicano por maximizar sus ganancias, pese a que en los dos últimos años la petrolera registró pérdidas por su participación en la refinería.

En 2020, las pérdidas para Pemex, por la mitad de la operación de Deer Park, ascendieron a 4,056 millones de pesos y en 2019 las pérdidas sumaron 1,438 millones de pesos. Antes de esto, las cifras resultantes de la operación eran positivas, de acuerdo con el último reporte financiero entregado por Pemex a la Comisión Bancaria y de Valores de Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés).

Pero una óptima operación del complejo podría impactar de manera positiva a Pemex Transformación Industrial, la filial de la estatal que tiene el negocio de refinación y que el año pasado sumó pérdidas por más de 219,000 millones de pesos.

Un comunicado de la petrolera privada indica que Pemex presentará una oferta laboral a los actuales trabajadores de Shell en el complejo de Houston, pero los analistas dudan que la compañía pueda continuar con la actual plantilla laboral y probablemente con el éxito de la operación.

El riesgo

Detrás de la compra, coinciden los especialistas del sector, también existe la posibilidad de que Pemex quiera utilizar el combustóleo, uno de los subproductos de refinación altamente fabricado por el resto de los complejos de refinación de Pemex, para la producción de diésel, turbosina y otros combustibles en Deer Park. Pero el uso de combustóleo también pondría en riesgo la rentabilidad que hasta ahora reporta la refinería aún propiedad de Shell y Pemex. Expansión

26 de mayo 2021

6

Cambios en regulación energética generaron desconfianza: Fitch

Las recientes reformas a las leyes en materia de energía han repercutido en la confianza de los inversionistas privados, debido en que en algunos aspectos han visto afectados sus negocios, dijo esta mañana Charles Seville, analista para México de la agencia calificadora Fitch Ratings.

En un foro organizado por la agencia esta mañana, Seville refirió que desde la llegada de Andrés Manuel López Obrador a la presidencia de México se han generado políticas públicas que han despertado preocupaciones en la comunidad inversionista extranjera, en referencia a las reformas a la Ley de la Industria Eléctrica y a la Ley de Hidrocarburos, la primera por lo pronto suspendida por un juez federal.

Asimismo, consideró como débil la gobernanza de México, incluso la más débil entre los países que tienen una calificación 'BBB'.

Hizo una revisión a la baja de la calificación de soberano de México a 'BBB-', consecuencia de las reformas en los sectores educativos y energéticos que no han generado el crecimiento esperado, comentó el analista.

A mediados de marzo, la calificadora refrendó la calificación y la perspectiva "estable" porque el desempeño de las finanzas públicas ha sido relativamente sólido y hay expectativas positivas para el comercio con la firma del Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC).

En ese escenario, Fitch elevó la previsión de crecimiento de la economía de 4.2% a 5.0% para este 2021.

Pese al optimismo, la propia calificadora señaló este martes que la recuperación económica de México y los demás países de América Central y El Caribe se retrase, al igual que sus calificaciones, debido a las profundas contracciones económicas en la región y las expectativas de recuperación "moderada".

"Las finanzas públicas son el factor clave de calificación negativa para la mayoría de los países centroamericanos, ya que la pandemia exacerbó las débiles tendencias fiscales subyacentes anteriores a 2020", apuntó la calificadora.

Abundó que la relación deuda-PIB aumentó en 12.3 puntos porcentuales en promedio, aunque estos aumentos en Guatemala, México y Nicaragua fueron menores.

También dijo que la recaudación de impuestos en la región va a la zaga de las calificaciones de sus pares, lo que limita la capacidad de los gobiernos para brindar alivio fiscal, apoyar la recuperación económica y, junto con los altos pagos de intereses, indica un espacio fiscal relativamente estrecho.

Añadió que las finanzas externas se fortalecieron durante el año pasado debido a que una fuerte afluencia de remesas y la mejora de las balanzas comerciales llevaron a mayores reservas de divisas, con excepción de El Salvador y Costa Rica. Energía a Debate

Refinerías: crudo desempeño

En una primera lectura, la compra de las acciones de Shell en la refinería de Deer Park, Texas, donde Pemex ahora tendrá el 100 por ciento de la propiedad, podría tener sentido económico y estratégico, si bien no es fácil cuadrar esa operación con el discurso de la soberanía nacional y de la autosuficiencia enarbolado por el Presidente López Obrador. Pero ahí la tenemos, Salinas de Gortari compró la mitad de Deer Park para Pemex, ahora López Obrador adquiere la otra mitad. Ambos con la misma visión, imagínense.

Deer Park, a diferencia de las seis refinerías de Pemex en suelo nacional, opera con eficiencia y de acuerdo a las mejores prácticas de la industria. También con utilidades normalmente, si bien ha registrado pérdidas a últimas fechas, al parecer por factores atípicos causados por la pandemia. La gran duda: **¿Pemex la operará eficientemente?** ¿Y lo hará con todo y su sindicato?

¿Y es una mejor inversión, peso por peso, que las energías limpias o la ampliación de la Red 5G? Seguramente no lo es. Más aún, el precio tentativo de compra de Deer Park –596 millones de dólares– exhibe la irracionalidad de construir una refinería nueva en Dos Bocas por cerca de 10 mil millones de dólares.

Aun así, puede verse como una compra estratégica, porque Deer Park está diseñada para procesar crudos extrapesados como el Maya reconfigurado que produce Pemex, un crudo de pésima calidad lleno de metales, azufre, asfaltenos y sal, obtenido de los yacimientos Ku-Maloob-Zaap. Ese crudo también se envía a las seis refinerías nacionales, sólo que éstas están diseñadas para procesar crudos ligeros, que ya no se extraen en el país. El Maya reconfigurado ensucia y daña los equipos de esas refinerías, formando compuestos que se incrustan en ellos. En consecuencia, operan a sólo 30 por ciento de su capacidad y producen más residuo (combustóleo) que gasolina.

Es difícil entender a este gobierno. López Obrador ha dicho que México debe ser autosuficiente, no exportar crudo y no importar gasolinas. Pero ahora ratifica la estrategia histórica, neoliberal, de producir gasolinas con crudo mexicano en Deer Park, Texas, y traerlas a México. Al parecer, su idea es que esas gasolinas ya no contarán como importaciones, porque la refinería texana será de Pemex.

¿Acaso López Obrador y Pemex aceptarían ahora exportar casi todo el crudo pesado e importar un volumen importante de crudo ligero para las refinerías en el país? Esto puede parecer una herejía en términos de defensa de la soberanía nacional, pero en términos de negocio sería una estrategia razonable.

Por lo pronto, las refinerías del país operan sin el crudo adecuado y sin criterios técnicos apropiados. Registran accidentes frecuentes y enormes pérdidas económicas. Hay equipos obsoletos, escasa rehabilitación, huachicoleo en ductos y plantas. Casi no hay modernización tecnológica, ni instrumentación –por lo mismo, hay excesivo gasto de combustibles– ni medición confiable. Esto propicia el robo de combustibles dentro de las propias instalaciones de Pemex. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de mayo 2021



Con Deer Park, Pemex reafirmaría predominio en gasolinas: expertos

El acuerdo de adquisición de la totalidad de la refinería de Deer Park en Texas de Petróleos Mexicanos (Pemex) a Shell se puede interpretar como una afirmación a la intención de volver al predominio del Estado mexicano en distribución y control de precios de los hidrocarburos y sus derivados en el país, con las consecuencias y beneficios que ello traerá a los consumidores mexicanos.

Sin embargo, explicó a El Economista Carlos Ramos, socio líder de la Práctica de Energía del despacho legal Hogan Lovells, por ubicarse en Estados Unidos deberá someterse a las regulaciones de comercio exterior y competencia del país vecino del norte, con lo que se deberá invertir en seguridad y mantenimiento de la infraestructura y seguirá los estándares de rentabilidad en el mercado que hasta el momento ha tenido.

Por una parte, el proceso de alrededor de 270,000 barriles diarios corresponde a la tercera parte de lo que actualmente produce Pemex Exploración y Producción de crudo pesado Maya, con lo que la empresa podrá llevar a cabo sinergias para el consumo entre filiales de su producto, pero con reglas de rentabilidad para Deer Park.

“Podemos concluir que junto con los retrasos de permisos y la intención de ampliar la capacidad doméstica de refinación, se cierra la pinza del predominio del Estado en este mercado, dijo, “suena como una posibilidad importante que se consuma el crudo Maya de México, aunque no parece que formará la dieta total del crudo para proceso de esta planta, porque como ha ocurrido hasta ahora, deberá buscar el mejor precio para bajar costos y mantener la rentabilidad sin caer en competencia desleal, lo que resulta una operación sofisticada pero bastante común entre empresas petroleras que integran el upstream y la refinación”, dijo el experto.

Sin embargo, en términos de precios de los combustibles en el país, el añadir al menos parcialmente los 110,000 barriles diarios de gasolinas que se elaboran en Deer Park a la actual producción de 263,000 barriles diarios de gasolinas de las seis refinerías del país, aumentarán las posibilidades de que el gobierno maniobre con los estímulos fiscales o subsidios que otorga a los consumidores, aunque igualmente existirán reglas que regirán el precio al que se vende la gasolina de Deer Park y la referencia del hub de Texas seguirá tomándose para la fórmula mexicana.

Sin embargo, hoy en día se utiliza menos de la mitad del porcentaje de capacidad para llegar a esta meta, además de que queda pendiente la oferta final que realice Pemex por la infraestructura de la refinería y que Shell la acepte, mencionó el analista. El Economista

Repsol invertirá 82 mdd en perforación de Polok-2DEL

La CNH autorizó a Repsol Exploración y Producción perforar el pozo delimitador en aguas profundas Polok-2DEL.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Repsol la perforación del pozo exploratorio delimitador en aguas profundas Polok-2DEL.

El pozo delimitador en aguas profundas Polok-2DEL, está considerado en el escenario único del programa de evaluación, aprobado por el regulador el 25 de marzo de 2021, correspondiente al contrato CNH-R02-L04-CS-G10/2018

El objetivo geológico se localiza en el Mioceno Inferior.

El Pozo tendrá una trayectoria direccional tipo “S”, programada para alcanzar la profundidad total de entre 2,559 y 2,582 metros verticales.

El hidrocarburo esperado es aceite pesado de 20 grados API.

Los recursos prospectivos estimados son de 300 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con una probabilidad de éxito geológico del 90%.

Los programas de perforación y terminación del pozo contemplan en total 131 días: 7 para la perforación en su primer fase (del 15 de junio al 22 de junio del 2021), 58 para el abandono temporal (22 de junio al 19 de agosto), 23 para la perforación fase dos (del 19 de agosto al 11 de septiembre del 2021) y de 43 días para la terminación (11 de septiembre al 24 de octubre).

Los costos programados ascienden en total a 82.6 millones de dólares, de los cuales 47.7 millones serán para la perforación y 34.9 millones para la terminación.

Mezcla mexicana acumula 3 días al alza al ganar hoy 0.45%

El precio de la mezcla mexicana acumula tres días de ganancias impulsada por pláticas entre Estados Unidos e Irán

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 0.45% o 0.28 dólares frente al precio de cierre del lunes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 63.08 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cerró este martes con un ganancia de 0.03%, hasta 66.07 dólares.

Mientras que el Brent para entrega en julio terminó este martes en el mercado de futuros de Londres en 68.65 dólares, un 0.28% mas que al finalizar la sesión anterior. OGM

26 de mayo 2021

8

Pemex apuesta a contracorriente con la compra de la refinería Deer Park

Pemex ha decidido comprar la totalidad de la refinería Deer Park en medio de una descarbonización del sector y el cierre de otros complejos de refinación, como parte de una estrategia generalizada de otras petroleras para garantizar la permanencia de su negocio en un entorno que avanza en conjunto hacia las energías renovables. Un movimiento ya anunciado pero que se aceleró con la pandemia.

La compra, anunciada como una de las acciones tomadas rumbo a lograr la autosuficiencia energética, marca de nueva cuenta la tendencia contracorriente tomada por el gobierno federal hacia el uso de hidrocarburos y combustibles fósiles, un negocio al que aún le queda tiempo de vida, pero que no garantizará la rentabilidad de Pemex en el largo plazo.

La apuesta contracorriente comenzó con la decisión de construir Dos Bocas, la refinería en el estado de Tabasco que se ha convertido en una promesa de crecimiento para el sur del país, ha continuado con la rehabilitación de las seis refinerías y ahora la compra de Deer Park. Pero el resto de la industria ha decidido avanzar en sentido contrario.

Deer Park no es la primera refinería vendida por Shell. La compañía ya se ha deshecho de otros activos de su portafolio de refinación.

La holandesa finalizó en febrero pasado la venta de un complejo en Martínez, California. Hace unos meses también decidió cerrar las operaciones de su refinería Convent, al sur de Louisiana, durante el tiempo en que logre conseguir un comprador y finalizó de manera permanente sus operaciones en una refinería que poseía en Singapur, una de las dos únicas que tenía el país asiático.

Shell ha anunciado que el futuro de su negocio radica en la producción de petroquímicos, los biocombustibles, el hidrógeno y el diésel renovable, una división del negocio en la que ya ha comenzado a trabajar y para la que se ha planteado reducir sus activos de refinerías de 14 a seis instalaciones rumbo a 2025.

En cambio, Pemex no ha anunciado su intención de participar en alguno de estos negocios hasta ahora. En septiembre pasado la bancada de Morena en el Senado buscó impulsar una reforma que permitiera a la estatal generar proyectos de energía alterna, pero ésta nunca fue discutida y el plan de negocios de Pemex no ha citado ninguna de estas intenciones.

Shell no es la única petrolera que ha decidido deshacerse de una gran parte de sus activos de refinación. La estatal Petrobras también se ha sumergido en la misma dinámica. La petrolera brasileña ha puesto en marcha un plan de desinversión de ocho refinerías que tienen capacidad de procesar 1.1 millones de barriles al día.

La finalidad de la empresa es lograr renovar su portafolio con activos de mayor rentabilidad y que aporten mayor competitividad a su segmento de refinación, según dijo la compañía en una nota de prensa en abril de hace dos años, cuando anunció el plan.

Y los planes de una decena de petroleras para llevar su negocio hacia un portafolio con mayor presencia en energías renovables no es algo reciente, aunque esto parezca una línea totalmente contraria a su especialidad. Las estatales Saudi Aramco, la argentina Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF), la colombiana Ecopetrol y Equinor han anunciado o comenzado planes para entrar al negocio de energía renovable.

Esta última, la petrolera estatal de Noruega, incluso cambió su nombre después de 45 años de Statoil a Equinor porque su administración consideró debía mostrar su decisión por evolucionar de una compañía de petróleo y gas a una empresa también especializada en energía eólica, solar y geotérmica.

Saudi Aramco, la mayor productora de crudo, ha puesto en marcha una serie de inversiones en prometedoras compañías especializadas en energías renovables. Ecopetrol ya posee un parque solar e YPF busca convertirse en la principal compañía de electricidad vía métodos renovables en Argentina.

Las petroleras privadas han iniciado un camino similar. La estadounidense ExxonMobil, uno de los mayores productores de combustibles del mundo y una de las que más se resistía al cambio, anunció hace unos meses una inversión de 3,000 millones de dólares durante los próximos cinco años para desarrollar una nueva unidad de negocio centrada en combustibles.

La británica BP también ha hecho lo propio, es dueña del 43% de Lightsource, el mayor desarrollador de proyectos de energía solar en Europa y gastado cerca de 200 millones de dólares en inversiones en compañías emergentes relacionadas con el proceso de carga de vehículos eléctricos.

BP también anunció a finales de octubre el cierre definitivo de su refinería en Kwinana, una ciudad al occidente de Australia. La empresa explicó que este complejo ya no era financieramente viable y los movimientos en el mercado internacional aceleraron el cese de las operaciones.

Pero Pemex, la petrolera más endeudada a nivel mundial, ha decidido, al menos por ahora, no sumarse a la tendencia que está cambiando a la industria petrolera a nivel global. Expansión