

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021



## **Pantera E&P invertirá 6.7 mdd en perforación de Pípila-6DEL**

## **Pemex invertirá 9.76 mdd en perforación de Taxtunu-1DEL**

### **La CNH autorizó a Pantera E&P la perforación del pozo delimitador Pípila-6DEL**

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pantera Exploración y Producción la perforación del pozo [delimitador terrestre Pípila-6DEL](#).

El pozo Pípila-6EXP forma parte de las actividades consideradas para el escenario incremental de la modificación del programa de evaluación, aprobado por la CNH el 16 de junio de 2020 mediante la resolución CNH.E.24.001/2020.

La perforación del pozo se realizará dentro del contrato ubicado en el estado de Tamaulipas a 86 kilómetros al sur de Reinososa.

Los objetivos geológicos se ubica los objetivos de la formación Vicksburg, en el intervalo 1906 a 1,1951 metros verticales.

El pozo tendrá trayectoria tipo "S" para alcanzar la profundidad total de 2,986 a 3,043 metros verticales. El hidrocarburo esperado es gas y condensados.

Los recursos prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 520 mil de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico es del 89%.

El programa de perforación de Pípila-6DEL tomará 50 días: 29 días para la perforación (17 de diciembre de 2021 al 15 de enero de 2022) y 21 días para la terminación (16 de enero al 5 de febrero de 2022).

El costo total de la perforación es de 6.7 millones de dólares, de los cuales 6 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 700 mil dólares en actividades de abandono. OGM

### **La CNH autorizó a Pemex PEP la perforación del pozo delimitador Taxtunu-1DEL.**

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) la perforación del pozo delimitador terrestre Taxtunu-1DEL.

El pozo Taxtunu-1DEL forma parte de las actividades consideradas en escenario único la modificación del programa de evaluación, aprobado por la CNH el 8 de julio de 2021.

La perforación del pozo se realizará dentro de la asignación AE-0382-4M-Amatitlán ubicada entre los estados de Puebla y Veracruz.

El objetivo geológico se ubica en el objetivo de la formación cretácico superior, en el intervalo 2,060 a 2,275 metros verticales.

El pozo tendrá trayectoria tipo "J" para alcanzar la profundidad total de 2,060 a 2,275 metros verticales.

El hidrocarburo esperado es aceite de 34 grados API.

Los recursos prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 23 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico es del 43%.

El programa de perforación de Taxtunu-1DEL tomará 181 días: 46 días para la perforación (21 de diciembre de 2021 al 5 de febrero de 2022 ) y 135 días para la terminación (16 de febrero al 1 de julio de 2022).

El costo total de la perforación es de 9.76 millones de dólares, de los cuales 6.37 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 3.39 millones dólares en actividades de abandono. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021

2

## Sierra Oil & Gas cede el control en seis contratos

### La CNH autorizó a Sierra Oil & Gas ceder el control de seis contratos de las rondas uno y dos.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó en la 90ª sesión extraordinaria a Sierra Oil & Gas la cesión de control directa de seis contratos.

Se trata de cinco contratos en aguas profundas de las rondas uno y dos, así como de una en aguas someras de la ronda uno.

La cesión se debe a que Wintershall DEA se encuentra en un proceso de reestructura, en la cual se fusionarán algunas de las empresas que integraban Sierra Oil & Gas.

El 30 de septiembre las empresas integrantes de Sierra Oil & Gas señalaron a la comisión la intención del grupo corporativo Wintershall DEA, al que pertenecen llevar a cabo una reestructura para reducir el número de empresas dentro de la estructura.

El contrato CNH-R01-L01-A2/2015, esta ubicado en aguas someras del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco, en el cual el operador es Hokchi Energy.

El contrato CNH-R01-L04-A4.CS/2016, se encuentra en aguas profundas del golfo de México, el operado es PC Carigali y se encuentra en la etapa de exploración.

Mientras que el contrato CNH-R01-L04-A5.CS/2016, se localiza en aguas profundas del Golfo de México, siendo el operador es Murphy Sur.

El contrato CNH-R02-L01-A11.CS/2017, se encuentra en aguas profundas frente al estado de Veracruz, el bloque es operado por Repsol Exploración y Producción y se encuentra en la etapa de exploración.

Por último el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018, se localiza en aguas profundas del Golfo de México, frente a las costas del estado de Veracruz, el cual es operado por Repsol Exploración y Producción y se encuentra en exploración.  
OGM

## Pemex invertirá 356 mdd en desarrollo de EK-Balam en 2022

### La CNH autorizó a Pemex PEP el programa y presupuesto para desarrollo del campo Ek-Balam.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) el programa de trabajo y presupuesto 2022 asociado al plan de desarrollo del contrato [CNH-M1-EK-BALAM/2017](#).

Se trata de un contrato para la extracción de hidrocarburos en la modalidad de producción compartida. El área contractual, cuya superficie total es de 63.37 kilómetros cuadrados, se localiza geográficamente a 95 kilómetros al noroeste de Ciudad del Carmen, Campeche.

El área operada por Pemex es productora de aceite negro de 25 a 37 grados API.

El plan de desarrollo modificado le fue aprobado con fecha 08 de diciembre 2020.

Para este año, el operador perforará 6 pozos, 6 terminaciones, 8 reparaciones mayores y 15 menores, así como la construcción 9 ductos, la plataforma Balam-TA2 y obras generales.

Para este año, Pemex espera recuperar 31.98 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y 7.53 mil millones de pies cúbicos de gas natural.

En 2022, la inversión total en actividades de desarrollo será de 356.58 millones de dólares frente a los 828 millones contemplados en el plan de desarrollo. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021

3

## La cuesta... ¿de noviembre? Producción de electricidad tiene mayor encarecimiento en 2 años

Los precios para generar, transmitir y distribuir energía eléctrica registraron un incremento de 4.5 por ciento a tasa anual durante noviembre, lo que representó **su mayor nivel desde junio de 2019**, según datos del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

De esta forma, los precios para producir energía eléctrica rompieron una racha de 28 meses consecutivos de mantenerse dentro del rango objetivo del **Banco de México (3 por ciento, +/- 1 punto porcentual)**.

La producción de electricidad **para el sector residencial** es la que más se ha encarecido, ya que registró un incremento de 6.3 por ciento a tasa anual, su mayor alza desde diciembre de 2011.

### ¿Por qué el aumento de costo en la producción no se refleja en tu recibo de luz?

Este incremento de precios no se observa directamente en los recibos de luz de los hogares, ya que el **Gobierno de México subsidia las tarifas de electricidad**. Tan solo este año, se han destinado más de 70 mil millones de pesos para mantener los precios al consumidor final 'estables', según cifras de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Por otra parte, la producción de electricidad para el sector industrial en media tensión reportó un alza de 4.5 por ciento anual, su mayor alza en más de dos años.

Otros sectores han presentado menores incrementos de precios, como lo son la electricidad para bombeo de agua de riego agrícola (3.2 por ciento), para servicio público (3.3), comercial (3.3) e industrial en alta tensión (3.7).

### El gas natural sigue 'haciendo de las suyas'

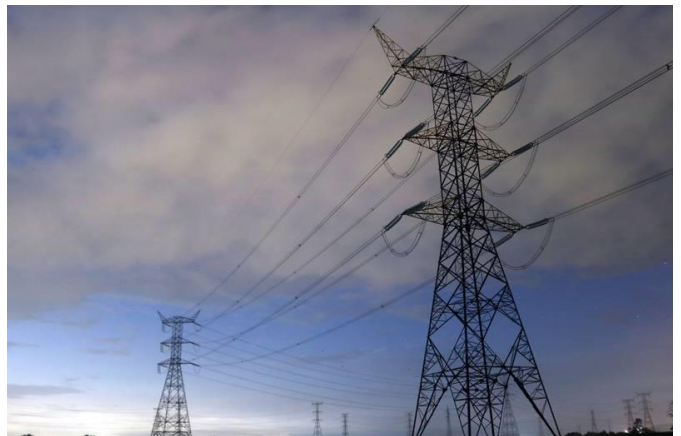
Uno de los principales factores que han encarecido el costo de la electricidad son los altos precios del gas natural a nivel mundial.

En noviembre, el precio del gas natural Henry Hub se ubicó en un precio promedio de 5.05 dólares por millón de BTU, según datos de la Agencia Internacional de Energía.

De esta forma, el precio de este insumo esencial para generar energía eléctrica mediante ciclos combinados hiló tres meses por arriba de los 5 dólares, mientras que en noviembre del año pasado se podía adquirir en 2.61 dólares.

Un reporte del Banco Mundial elaborado por John Baffes y Peter Nagle, confirmó que los precios del gas natural y del carbón se han disparado en los últimos meses, impulsados por la recuperación de la demanda pos pandemia y por el estancamiento de la oferta, lo que encarece la producción de energía eléctrica.

"La demanda de electricidad ha subido en consonancia con la recuperación económica, e impulsada por el clima más cálido que aumentó la demanda de refrigeración, además, las condiciones meteorológicas adversas afectaron la producción del gas natural", se puede leer en el documento. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021

4 **CFE: Estrategia para combatir corrupción permitió ahorros de 24.9 mil mds**

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** informó que la estrategia implementada para prevenir, detectar, combatir y erradicar la corrupción durante la presente administración, le generó un ahorro de 24 mil 983 millones de pesos.

En un comunicado, la empresa que dirige **Manuel Bartlett** destacó que esa cantidad es superior al presupuesto asignado a las secretarías de la Función Pública, Economía, Gobernación y Relaciones Exteriores para el próximo año.

**Rubén Cuevas Plancarte**, director de Administración de la **CFE**, mencionó que se aplicaron medidas concretas, y se redujeron las contrataciones realizadas a través de adjudicaciones directas, las cuales alcanzaron un 78 por ciento durante administraciones anteriores, mientras que este año, al tercer trimestre, ese número se redujo a menos del 5 por ciento.

En este sentido, mencionó que el 95.4 por ciento de las contrataciones se realizaron a través de la figura de concurso abierto y simplificado.

**Roberto Chaparro Sánchez**, coordinador de Control Interno, mencionó que la corrupción es un fenómeno lamentable que por muchos años debilitó a las instituciones que sirven a la ciudadanía y por ello el directivo resaltó la importancia de tomar las medidas necesarias para impedir que continúe este fenómeno que, por décadas, ha afectado a los mexicanos. El Heraldo



**AMLO persiste en la idea de comprar la mitad de la refinería de Deer Park: Fluvio Ruíz**

**El analista del sector energético comentó que el compromiso es saldar esa deuda, ya que eso es lo que dispara el costo de la operación**

Ante la compra de la refinería de Deer Park a Shell, la cual, podría costarle a Pemex más del doble de lo previsto ya que terminaría pagando mil 600 millones de dólares, mientras que la cifra del acuerdo que anunció fue de 596 millones, Fluvio Ruíz Alarcón señaló que cuando se hizo el anuncio hace unos meses, no había precisión en la forma en que se iba a tratar el tema de la deuda

**"Era claro que comprando a Pemex, la compra que le correspondía a Shell, asumiría el total de la deuda que tiene la refinería como un todo", dijo Ruíz.**

Al respecto, explicó que el compromiso, es saldar esa deuda, ya que eso es lo que dispara el costo de la operación, lo anterior se sabía que habría una evaluación que son los inventarios, donde se compra la mitad de las existencias de producto para vender.

## Disparan costo de operación

El analista del sector energético comentó que este asunto está por el lado financiero, ya que da la impresión de existe ese compromiso o que alguien pondría la condición de que **Pemex** subsanara la deuda, ocasionando que se disparen los costos.

El también exconsejero independiente de **Pemex**, afirmó que el presidente **Andrés Manuel López Obrador** persistan en la idea de comprar Deer Park, que incluso, ya está aprobada la operación.

En entrevista con Darío Celis para Tiempo de Negocios, el exfuncionario manifestó que se ha hecho un elemento importante del discurso presidencial, donde se escuchó que el presidente refirió a la compra de la mitad de Deer Park, como parte de la estrategia para garantizar el suministro de refinados a México.

**"Lo único que impediría que se concretara la operación es una resolución negativa de parte de las autoridades regulatorias de Estados Unidos" El Heraldo**



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021



## Avance operativo: Pemex mejora refinación

### Logró subir la producción de sus refinerías de 33 a 45 por ciento de capacidad

En lo que va de este gobierno, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** logró incrementar la producción de sus refinerías, al pasar de 33 por ciento de su capacidad en el último trimestre de 2018, a 45 por ciento en el tercer trimestre de este año, reduciendo así la subutilización del **Sistema Nacional de Refinación**.

Según datos del **Sistema de Información Energética (SIE)**, a finales de 2018, la empresa procesaba 504 mil 895 barriles diarios de crudo, pero de julio a septiembre de 2021 se incrementó a 694 mil 710 barriles diarios, para producir gasolina y diésel.

De hecho la empresa revirtió la caída de 21 por ciento observada entre marzo y abril de este año, cuando en medio de la segunda oleada de coronavirus el nivel de procesamiento de crudo cayó de 824 mil a 647 mil barriles por día.

Tan solo en septiembre el sistema nacional de refinación alcanzó su mayor nivel de productividad de este año, al contabilizar un total de 793 mil barriles por día.

Entre abril y septiembre la producción de gasolina magna aumentó 27 por ciento desde 196 mil barriles diarios, para terminar en 248 mil barriles por día.

La elaboración de gasolina roja se disparó en 33 por ciento al pasar de 96 mil a 128 mil barriles por día.

Estos resultados se derivan de la inversión por 25 mil 133 millones de pesos que el gobierno ha destinado para modernizar los equipos de las refinerías.

**“Queremos llevarlas a un promedio de 85 por ciento de capacidad; las recibimos a 30 por ciento y hemos avanzado en tres años de gobierno”, dijo Rocío Nahle, titular de la Secretaría de Energía.**

Afirmó que los combustibles van a seguir siendo necesarios en el mercado mexicano, pues hay 50 millones de autos en México que consumen gasolina, y 53 mil eléctricos.

“Es importante que Pemex destine recursos para mejorar la refinación, pero no debe perder de vista que su negocio prioritario es el de exploración y producción”, añadió Luis Miguel Labardini, experto de Marcos y Asociados. El Heraldo

## Pemex cumple obligaciones y paga más de 211 mil mdp en impuestos en 2021

Entre enero y septiembre de este año, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** pagó 211 mil 252 millones de pesos en impuestos, esto es hasta 4.4 veces por encima del total que pagan cinco grandes empresas que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), de acuerdo con datos de la petrolera.

Hasta al tercer trimestre, la empresa pagó al fisco esa cantidad, mientras que las compañías **América Móvil, Walmart de México, Alfa, Bimbo y FEMSA** sumaron 47 mil 687 millones de pesos.

El dinero que la firma erogó supera el costo de la refinería de Dos Bocas, uno de los proyectos más ambiciosos de esta administración, cuya inversión es 191 mil 441 millones de pesos, y todavía sobrarían 19 mil 800 millones de pesos.

Además, por cada 100 pesos que Pemex obtiene por sus ventas, 20 pesos en promedio se destinan a pagar gravámenes, mientras que el resto de las compañías destinan entre 1.8 y 3.3 pesos de sus ingresos, detallan datos de la firma petrolera.

América Móvil, por ejemplo, eroga 3.3 por ciento de sus ingresos totales al pago de impuestos, mientras que para FEMSA, la carga tributaria es de 2.3 por ciento; en el caso de Walmart de México, el pago es de tan sólo 1.7 por ciento de sus ventas, según detallan datos presentados por la petrolera ante la Bolsa Mexicana de Valores.

Ramsés Pech, experto de Caraiva y Asociados, explicó que la información financiera reportada por Petróleos Mexicanos demuestra que se trata de una empresa altamente rentable, sin embargo se enfrenta a una elevada carga de impuestos que pone presión a sus finanzas, y merma su liquidez.

“Pemex es un gran contribuyente y aporta recursos considerables para el Estado”, afirmó Octavio Romero, director general de la compañía petrolera, quien rechazó que la empresa sea una carga para el gobierno federal. El Heraldo

### Una buena decisión de Hacienda

**El pasado lunes la Secretaría de Hacienda anunció en un comunicado una serie de medidas para mejorar la situación financiera de Pemex**

El pasado lunes la **Secretaría de Hacienda [anunció en un comunicado](#)** una serie de medidas para mejorar la situación financiera de **Pemex**. La principal empresa del país, como ha sido ya comentado hasta el cansancio, atraviesa por una situación financiera crítica, que viene de tiempo atrás pero que hasta ahora esta administración solo había empeorado.

El anuncio consiste principalmente en dos acciones. Primero, el gobierno federal reducirá la carga fiscal de Pemex al reducir el Derecho de Utilidad Compartida (DUC) —el impuesto más significativo que **paga Pemex, de 52 por ciento a 40 por ciento** de las utilidades por barril—. En el fondo, esto no es nuevo ya que era parte de la Ley de Ingresos aprobada. De acuerdo con el **Centro de Estudios de Finanzas Públicas de la Cámara de Diputados**, el costo de esta reducción —es decir lo que dejaría de ingresar el gobierno— será de alrededor de **[60 mil millones de pesos durante el 2022](#)**.

Pero, la medida más importante anunciada de esta semana es la inyección de dinero del **Gobierno Federal a Pemex** para reducir su deuda. Esta medida se llevará a cabo a través de varias operaciones financieras. La primera es intercambiar bonos con vencimientos entre 2024 y 2030 por una combinación de nuevos bonos y efectivo. Y, la segunda es la recompra de bonos a largo plazo, con vencimientos entre 2044 y 2060. Para esto el gobierno transferirá a Pemex hasta 3 mil 500 millones de dólares, lo que representa el 5.1 por ciento de la deuda en moneda extranjera con vencimientos posteriores a octubre de 2024 (cuando termina este gobierno).

A los mercados esta noticia les encantó. Al día siguiente del anuncio, el precio del Credit Default Swaps de Pemex a cinco años —una especie de “seguro” contra un eventual incumplimiento de Pemex— cayó 60 puntos base, lo que indica que las expectativas de los inversionistas mejoraron sustancialmente.

Pero más importante aún, el mismo martes, Pemex salió a los mercados a emitir deuda con muy buenos resultados. Colocó un bono por mil millones de dólares a 10 años a una tasa de interés de 6.7 por ciento, significativamente mejor que la implícita en los precios de sus otros bonos previo a la transferencia. La demanda por estos bonos fue más de cinco veces mayor a los que Pemex salió a vender.

Esto es una decisión muy acertada de la SHCP. Como lo escribí [en septiembre](#), es absurdo que el costo de la deuda de Pemex sea más alto que la deuda del gobierno mexicano, sobre todo después de que el presidente ha sido muy enfático en que la deuda Pemex es deuda soberana. Comprar deuda de Pemex se había vuelto una de las mejores inversiones del mundo: rendimientos de bonos “basura” con riesgo de soberano con grado de inversión. A pesar de esta acción, las problemáticas de Pemex no se van a ir a ninguna parte.

La producción sigue estancada por debajo de 1.6 millones de barriles al día y esta administración sigue empeñada en aventar recursos a la refinación que pierde dinero. Pero hay que saber reconocer buenas noticias, ojalá la mano de la SHCP se pueda empezar a ver en más partes del gobierno. El Herald



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de diciembre 2021



## Por qué Pemex venderá menos crudo en 2022

Se espera que las reducciones afecten principalmente a refinerías de Corea del Sur e India, mientras que se aplicarán recortes más pequeños a compradores de EEUU y Europa

Petróleos Mexicanos estaría planeando reducir sus exportaciones de petróleo el próximo año **mientras impulsa la producción nacional de combustible** para abastecer a una economía que se está recuperando de la pandemia.

Las refinerías de Pemex en México, que han estado operando a menos del **50% de su capacidad** durante siete meses consecutivos, planean procesar entre **200,000 y 300,000 barriles de crudo** por día adicionales a partir de enero, dijeron personas con conocimiento de la situación.

Ese es petróleo que, en otras circunstancias, se habría exportado, y se espera que **las refinerías asiáticas sean las más afectadas por los recortes en la exportación**. Pemex también podría operar más crudo mexicano en la refinería Deer Park, en el área de Houston, una vez que finalice su acuerdo para adquirir una participación de Royal Dutch Shell Plc.

Pemex no devolvió una llamada ni un correo electrónico en busca de comentarios.

La decisión de la **petrolera estatal de México** de procesar más en el país en lugar de enviarlo al exterior ayudará a México a reducir las costosas importaciones de productos refinados, **como gasolina y diésel**, a medida que aumenta la demanda. Actualmente, casi siete de cada diez galones de gasolina que se venden en México son importados, principalmente desde Estados Unidos.

La decisión de destinar al país una mayor proporción del petróleo producido a nivel local restringirá aún más el ya ajustado mercado físico de crudo, lo que afectará especialmente a Asia, destino de más de una cuarta parte de las exportaciones de petróleo mexicano.

Se espera que las reducciones afecten principalmente a **refinerías de Corea del Sur e India, mientras que se aplicarán recortes más pequeños a compradores de EEUU y Europa**. Con la medida, Pemex deja de lado sus planes anteriores de diversificarse fuera del mercado estadounidense.

La rama comercial de Pemex, PMI, tradicionalmente se reúne con sus clientes en noviembre y diciembre para discutir su capacidad de suministro de crudo para el siguiente año en contratos a 12 meses. Si bien la mayor parte se vende bajo dichos acuerdos, Pemex también ofrece ocasionalmente cargamentos en el mercado spot **cuando sus planes de procesamiento de petróleo no son suficientes**.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, ha hecho todo lo posible este año para asegurar a los inversionistas que la envejecida compañía petrolera estatal no solo sobrevivirá, sino que también prosperará.

Esta semana, anunció una inyección de capital de US\$3.500 millones en Petróleos Mexicanos y planes para crear un nuevo plan de negocios a cinco años y una serie de transacciones en el mercado de bonos para reducir la carga de la deuda. Eso se suma a las iniciativas de este año para hacerse cargo de los pagos de la deuda, reducir los impuestos y revisar la gestión. López Obrador dijo a los inversionistas que la deuda de Pemex es tan segura como la soberana.

La campaña ha sido un fracaso ante los bonistas, incluso cuando el precio del petróleo ha subido un 40% desde diciembre. El rendimiento adicional de los bonos de Pemex con vencimiento en 2047 frente a los valores gubernamentales de vencimiento similar está nuevamente donde estaba a principios de año, estancado cerca de 390 puntos básicos. Infobae